


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 655**

17 Μαΐου 2005

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8311

Έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 1558/1985 «Κυβέρνηση και Κυβερνητικά Όργανα»(ΦΕΚ 137/Α) σε συνδυασμό με το π.δ. 381/1989 «περί οργανισμού του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ 168/Α) και τις διατάξεις του π.δ. 29/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ 19/Α).

2. Τις διατάξεις του π.δ. 121/2004 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ 84/Α).

3. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ 288/Α), όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του ν. 2837/2000 «Ρύθμιση θεμάτων ανταγωνισμού, Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, τουρισμού και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 178/Α), τις διατάξεις του ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. "Ελληνικά Ναυπηγεία" και άλλες διατάξεις"» (ΦΕΚ 201/Α), τις διατάξεις του Ν.2992/2002 «Μέτρα για την ενίσχυση της κεφαλαιοαγοράς και την ανάπτυξη της επιχειρηματικότητας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 94/Α) και τις διατάξεις του ν. 3175/2003 «Αξιοποίηση του γεωθερμικού δυναμικού, τηλεθέρμανση και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 207/Α).

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος που εγκρίθηκε με την υπ'αριθμ. Δ5/Β/Φ1οικ.8989/14.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ 654/Β/2001 όπως μεταγενέστερα συμπληρώθηκε και ισχύει.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/Β/Φ1/οικ. 8988/14.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ 623/Β), όπως μεταγενέστερα συμπληρώθηκε και ισχύει.

6. Τις διατάξεις του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α' 28/20.2.2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21.7.1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 5.8.1998)

7. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ (ΕΕ L176/37 της 15.7.2003).

8. Τη δημόσια διαβούλευση που έλαβε χώρα.

9. Τη γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας όπως διατυπώθηκε στο υπ'αριθμ. Ο-10183/6.5.2005 έγγραφό της.

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκύπτει δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού αποφασίζουμε:

Άρθρο Πρώτο

Με την παρούσα απόφαση εγκρίνεται ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίστηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2773/1999, όπως τροποποιημένος ισχύει, το κείμενο του οποίου έχει ως εξής:

ΚΩΔΙΚΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΤΜΗΜΑ Ι

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1

ΣΥΣΤΗΜΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 1

Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στο οποίο περιλαμβάνονται ο ΗΕΠ, η Διαδικασία Κατανομής, η Εκκαθάριση Αποκλίσεων και ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, συμμετέχουν, κατόπιν εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, το οποίο τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, οι ακόλουθοι (Συμμετέχοντες):

   Α) οι Παραγωγοί, κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδες εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων,

   Β) οι Προμηθευτές, κάτοχοι άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας,

   Γ) οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν να προμηθεύονται ενέργεια μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προς ιδία αποκλειστική χρήση (εφεξής Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες).

2. Δια της εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, οι Συμμετέχοντες συνάπτουν με τον Διαχειριστή του Συστήματος Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία διέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο πέραν της εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Η Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας έχει ως αντικείμενο τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Για το σκοπό αυτό, η Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας παρέχει στους Συμμετέχοντες δικαίωμα να προβαίνουν σε κάθε σχετική νόμιμη ενέργεια συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τηρώντας τις διατάξεις του Κώδικα, και να λαμβάνουν τις πληρωμές που τους αναλογούν, και επάγεται την υποχρέωση αυτών να εξοφλούν τις χρεώσεις που τους αναλογούν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα.

4. Η Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα δικαιώματα και επάγεται τις υποχρεώσεις που ορίζονται στις διατάξεις του Κώδικα σχετικά με το Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 2

Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

1. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος αίτηση, η οποία υπογράφεται από τον νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος και συνοδεύεται από τα ακόλουθα έγγραφα:

   Α) Αντίγραφο της άδειας παραγωγής ή της άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και προκειμένου για τους Επιλέγοντες Πελάτες βεβαίωση που εκδίδεται από τη ΡΑΕ με την οποία πιστοποιείται ότι ο Πελάτης έχει δικαίωμα επιλογής προμηθευτή.

   Β) Πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλει να τηρεί ο αιτών για τους σκοπούς της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ρητή εξουσιοδότηση

προς τον Διαχειριστή του Συστήματος να προβαίνει σε πιστώσεις και χρεώσεις του λογαριασμού αυτού, σύμφωνα με τους όρους του παρόντος (Λογαριασμός Συμμετέχοντα).

Γ) Δήλωση του αιτούντος περί ρητής και ανεπιφύλακτης αποδοχής των ρυθμίσεων του παρόντος Κώδικα, ιδίως σε σχέση με τις οικονομικές υποχρεώσεις από τη συμμετοχή του στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Δ) Σχέδιο συμφωνίας μεταξύ του αιτούντος και του Διαχειριστή του Συστήματος, υπογεγραμμένο από τον αιτούντα σε δύο αντίτυπα, για την επίλυση των διαφορών που ανακύπτουν από τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 του παρόντος Κώδικα.

Ε) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να ενημερώνει τους Πελάτες τους σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεών τους λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής προμηθευτή ή να προμηθεύονται οι ίδιοι από τον ΗΕΠ για δική τους αποκλειστικά χρήση, καθώς και άλλους Προμηθευτές προκειμένου να αναλάβουν αυτοί τις αντίστοιχες Δηλώσεις Φορτίου.

ΣΤ) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι στις συμβάσεις προμήθειας με τους πελάτες τους έχουν συμπεριλάβει όρο ο οποίος προβλέπει ότι σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου λόγω έλλειψης βεβαίωσης κάλυψης χρηματικών υποχρεώσεων ή μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων για Δήλωση Φορτίου του Προμηθευτή στο πλαίσιο του ΗΕΠ ο Πελάτης αναγνωρίζει το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Πελάτη με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Προμηθευτή για το τμήμα της κατανάλωσής του που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου, μη δυνάμενος να προβάλλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Προμηθευτή.

Ζ) Για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ.

Η) Για τους κατόχους άδειας προμήθειας, απόδειξη καταβολής του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης που τους αναλογεί.

Θ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος από τον υπογράφοντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις.

Ι) Παροχή εγγυήσεων κατά το Άρθρο 213 για την κάλυψη των υποχρεώσεών του στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και Λογαριασμών Προσαυξήσεων.

ΙΑ) Ενεργοποίηση λογαριασμού και εξουσιοδότηση προς τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 62 παράγραφος (5).

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εγγράφει τον αιτούντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων εντός προθεσμίας πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την υποβολή της αίτησης, εφόσον κρίνει ότι η αίτηση είναι πλήρης. Για την εγγραφή χορηγείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος έγγραφη βεβαίωση, η οποία συνοδεύεται από ένα αντίγραφο της συμφωνίας που

υποβλήθηκε από τον αιτούντα κατά την παράγραφο (1.Δ) του παρόντος άρθρου, υπογεγραμμένο και από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Η απόρριψη αιτήσεως εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων αιτιολογείται ειδικά. Αίτηση απορρίπτεται ιδίως όταν ο αιτών δεν έχει εκπληρώσει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις του που προέκυψαν λόγω συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αιτήσεως και εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

Άρθρο 3

Λήξη Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας λήγει σε περίπτωση καταγγελίας από καθένα από τα μέρη. Στις περιπτώσεις παύσης των πληρωμών, θέσης σε αναγκαστική διαχείριση, κήρυξης σε πτώχευση ή άλλο ανάλογο καθεστώς η λήξη της Σύμβασης Συναλλαγών επέρχεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος.

2. Η καταγγελία γίνεται εγγράφως και επιφέρει τις έννομες συνέπειές της από την περιέλευση στον Συμμετέχοντα της πράξης διαγραφής του από το Μητρώο Συμμετεχόντων, οπότε και καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές όλες οι οφειλόμενες χρεώσεις και πληρωμές από τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να καταγγείλει οποτεδήποτε τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εφόσον έχει εξοφλήσει μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας όλες τις εκκρεμείς χρεώσεις και πληρωμές που τον αφορούν.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας στις περιπτώσεις που καθορίζονται ρητά στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα καθώς και σε κάθε περίπτωση κατά την οποία παύουν να συντρέχουν οι προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας ή για την απόλαυση του δικαιώματος επιλογής προμηθευτή.

Άρθρο 4

Μητρώο Μονάδων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Μητρώο Μονάδων, στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες ευρίσκεται σε ισχύ άδεια παραγωγής, είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 35 του Ν.2773/1999 και για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής.

2. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων χαρακτηρίζονται ως Κατανεμόμενες Μονάδες εφόσον δεν είναι Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, καθώς και μόνο κατά το τμήμα της ισχύος τους, ή/και το χρονικό διάστημα, για το οποίο δεν ισχύει ή δεν εφαρμόζεται Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ή Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Μονάδα του Μητρώου Μονάδων, ή μέρος αυτής ως προς την ισχύ ή/και το χρόνο, η οποία δεν είναι Κατανεμόμενη και δεν είναι Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας χαρακτηρίζεται ως Συμβεβλημένη Μονάδα. Οι Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας περιλαμβάνονται στο Μητρώο Μονάδων ως ιδιαίτερη κατηγορία. Με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, το Μητρώο Μονάδων

διαχωρίζεται σε Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, σε Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων και σε Μητρώο Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας.

3. Η εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων γίνεται κατόπιν αίτησης που υποβάλλεται από τους κατόχους των αντίστοιχων αδειών παραγωγής. Διαγραφή από το Μητρώο Μονάδων γίνεται σε περίπτωση οριστικής διακοπής λειτουργίας ή αποξήλωσης της Μονάδας.

4. Για κάθε Μονάδα ο Διαχειριστής του Συστήματος εγγράφει στο Μητρώο ιδίως τα εξής στοιχεία:

   Α) Κωδικός Αριθμός Μονάδας με τον οποίο η Μονάδα προσδιορίζεται με μοναδικό τρόπο.

   Β) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής.

   Γ) Τύπος Μονάδας.

   Δ) Καθαρή Ισχύς της Μονάδας σε MW όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 217 και δηλώνεται από τον αιτούντα κατά την εγγραφή.

   Ε) Χαρακτηρισμός της Μονάδας ως Κατανεμόμενης, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας. Στην περίπτωση κατά την οποία Μονάδα είναι μερικώς Κατανεμόμενη και μερικώς Συμβεβλημένη, ως προς την ισχύ ή/και το χρόνο, καταγράφονται τα σχετικά προσδιοριστικά στοιχεία. Η σχετική εγγραφή δύναται να τροποποιείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ανάλογα με τον εκάστοτε προσδιορισμό της μονάδας ως Κατανεμόμενης, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας.

5. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Μονάδας που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2

ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Άρθρο 5

Παρακολούθηση Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρακολουθεί καθημερινά τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και να τηρεί σχετικά αρχεία, καθώς και τα Μητρώα που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

2. Στο πλαίσιο της υποχρέωσης αυτής, οφείλει να τηρεί στατιστικά στοιχεία και συγκριτικά δεδομένα που αφορούν τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, να συντάσσει περιοδικές εκθέσεις που κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και να δημοσιοποιεί τα στοιχεία αυτά στη ιστοσελίδα του, κατά τρόπο που εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 6

Εποπτεία Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εν όψει τούτου δικαιούται ιδίως:

   Α) Να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις καθώς και τα τεχνικά και οικονομικά στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και σε κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

Β) Να διεξάγει αυτεπαγγέλτως είτε κατόπιν αναφοράς από τρίτους, ελέγχους, έρευνες και ακροάσεις σχετικά με την τήρηση των διατάξεων του παρόντος Κώδικα και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του Ν.2773/1999.

Γ) Να παρακολουθεί την απόδοση του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τα ο-ριζόμενα στην άδεια αποκλειστικής διαχείρισης του Συστήματος και να δημοσιεύει σχετικούς δείκτες απόδοσης.

Άρθρο 7

Διαφάνεια – Εχεμύθεια

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και οφεί-λει να δημοσιοποιεί τα στατιστικά στοιχεία που συγκεντρώνει σχετικά με τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει πληροφορίες μετά από σχετικό αίτημα στο κοινό και ιδίως στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.
3. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει και το προσω-πικό του Διαχειριστή του Συστήματος.
4. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστή-ματος και τους Συμμετέχοντες, πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστι-κά δεδομένα.
5. Ο χαρακτηρισμός από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατηγορίας ή ομάδας πληροφο-ριών ως εμπιστευτικών τελεί υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.
6. Με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης των στοιχείων παρακολούθησης του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ε-νιαίο και συστηματικό την τήρηση τόσο της αρχής της διαφάνειας και της ασφαλούς πλη-ροφόρησης του κοινού όσο και της αρχής της εχεμύθειας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Άρθρο 8

Πεδίο Εφαρμογής

Οι διαφορές που αναφύονται μεταξύ των μερών της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ε-νέργειας επιλύονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 9

Φιλική Διευθέτηση Διαφορών

1. Κάθε αντισυμβαλλόμενο μέρος της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να κοινοποιεί στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση διαφοράς. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη ορίζουν και γνωστο-ποιούν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση.
2. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συ-ναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς.

3. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους Εκπροσώπους και δεσμεύει τα μέρη.

4. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση. Η διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών διεξάγεται στην ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 10

Διαιτητική Πραγματογνωμοσύνη και Διαιτησία

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, τα μέρη παραπέμπουν τη διαφορά στη ΡΑΕ για τη διεξαγωγή διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης σχετικά με τα τεχνικά θέματα και τα πραγματικά περιστατικά από τα οποία προέκυψε η διαφορά, καθώς και για τον προσδιορισμό του ύψους των οφειλόμενων παροχών και ζημιών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 371 ΑΚ.

2. Η διαιτητική πραγματογνωμοσύνη διεξάγεται στην ελληνική γλώσσα και σύμφωνα με τις διατάξεις περί διαιτησίας του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Π.Δ. 139/2001, ΦΕΚ Α΄121/2001), οι οποίες εφαρμόζονται αναλόγως.

3. Το πόρισμα της ΡΑΕ που εκδίδεται επί της διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης υπάγεται σε δικαστικό έλεγχο σύμφωνα με το νόμο.

4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν να παραπέμπεται με συμφωνία των μερών σε διαιτησία που διεξάγεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, η οποία μόνη αποφασίζει για όλα τα ζητήματα των οποίων επιλαμβάνεται στο πλαίσιο της διαιτητικής αρμοδιότητας. Η διαιτησία διεξάγεται στην ελληνική γλώσσα.

ΤΜΗΜΑ ΙΙ

ΗΜΕΡΗΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 11

Σκοπός

Σκοπός του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ») είναι η ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης για την εξυπηρέτηση του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε Ημέρα Κατανομής υπό όρους καλής και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος και διασφάλισης επαρκών εφεδρειών, μέσω της αντιπαραβολής του συνολικά αιτούμενου φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο προκύπτει από τις Δηλώσεις Φορτίου, με τις οικονομικές Προσφορές Έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, και μέσω του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 12

Χρόνος διεξαγωγής ΗΕΠ - Προθεσμίες

1. Για την εκπλήρωση του σκοπού του ΗΕΠ, όλες οι διαδικασίες και οι πράξεις που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αναφέρονται σε μία Ημέρα Κατανομής, ολοκληρώνονται εντός της ημέρας που προηγείται της Ημέρας Κατανομής και εντός των προβλεπόμενων από τις διατάξεις του παρόντος προθεσμιών.
2. Ως Ημέρα Κατανομής ορίζεται το χρονικό διάστημα των 24 ωρών που συμπίπτει με μία ημερολογιακή ημέρα. Ως Περίοδος Κατανομής ορίζεται μία ώρα της Ημέρας Κατανομής. Οι Περίοδοι Κατανομής αρχίζουν από ώρα 00:00 της Ημέρας Κατανομής.
3. Ως Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής ορίζεται η $12^{η}$ μεσημβρινή ώρα της ημέρας που προηγείται της Ημέρας Κατανομής.
4. Ο υπολογισμός των προθεσμιών που αναφέρονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αφορά ημερολογιακές ημέρες.

Άρθρο 13

Συμμετοχή στον ΗΕΠ

Ως συμμετοχή στον ΗΕΠ νοείται ιδίως:

A) Η υποβολή Δηλώσεων Φορτίου από Εκπροσώπους Φορτίου για Πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ηλεκτρική ενέργεια εντός της Ελληνικής Επικράτειας, από κατόχους άδειας παραγωγής ή Προμηθευτές για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από κατόχους άδειας παραγωγής για Αντλητικές Μονάδες σε λειτουργία άντλησης και για τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά της Μονάδας τους όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή της Μονάδας. Οι Δηλώσεις Φορτίου των κατόχων άδειας παραγωγής μπορούν να υποβάλλονται και από Προμηθευτές.

B) Η υποβολή Προσφορών Έγχυσης από κατόχους άδειας παραγωγής για Κατανεμόμενες Μονάδες, από κατόχους άδειας προμήθειας και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες για Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας και από τον Διαχειριστή του Συστήματος για Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/1999.

Γ) Η υποβολή Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων από κατόχους άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης.

Δ) Η υποβολή Προσφορών Εφεδρειών από κατόχους άδειας παραγωγής για Κατανεμόμενες Μονάδες και από τον Διαχειριστή του Συστήματος για Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών.

Ε) Η υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας από κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες.

ΣΤ) Η υποβολή Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες.

Άρθρο 14

Δικαιώματα και Υποχρεώσεις Διαχειριστή του Συστήματος

Στο πλαίσιο του ΗΕΠ ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Φορτίου, τις Προσφορές Έγχυσης, τις Προσφορές Εφεδρειών και τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων. Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την προβλεπόμενη έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τις Μονάδες που αναφέρονται στις διατάξεις του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών και Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις.

Β) Εκπονεί τη Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Προσδιορίζει και δημοσιοποιεί την Πρόβλεψη Φορτίου, τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, και τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην ως άνω Μελέτη, και λαμβάνοντας υπόψη τα διαθέσιμα στοιχεία για το Σύστημα, τις Μονάδες Παραγωγής, το φορτίο του Συστήματος και το Δίκτυο.

Γ) Υπολογίζει και δημοσιοποιεί τους Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης.

Δ) Αποφασίζει σχετικά με την αποδοχή των Δηλώσεων και των Προσφορών που υποβάλλονται στο πλαίσιο της συμμετοχής στον ΗΕΠ.

Ε) Καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις λόγω της συμμετοχής στον ΗΕΠ και στην περίπτωση αυτή δύναται να υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν στο φορτίο των Πελατών των Προμηθευτών αυτών.

ΣΤ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ και υπολογίζει την Οριακή Τιμή του Συστήματος.

Ζ) Τηρεί και λειτουργεί το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, χρεώνει και πιστώνει τους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων, εκδίδει τις απαιτούμενες εντολές για την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο του ΗΕΠ και δύναται να απαιτεί από τους Πελάτες την καταβολή κάθε οφειλής και κάθε ζημίας σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων εκ μέρους του Προμηθευτή τους.

Η) Αναθέτει σε χρηματοπιστωτικό ίδρυμα την εκτέλεση των τραπεζικών πράξεων που απαιτούνται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συμμε-

τοχή στον ΗΕΠ. Το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα που συμβάλλεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για το σκοπό αυτό αποτελεί τον Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ.

Θ) Αναθέτει σε χρηματοπιστωτικό ίδρυμα την κάλυψη τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών στο πλαίσιο του ΗΕΠ σε συνδυασμό με την άσκηση απαιτήσεων κατά των Πελατών προκειμένου να ισοζυγίζονται οι συναλλαγές στο πλαίσιο του ΗΕΠ και για το σκοπό αυτό συνάπτει Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης. Το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα που συμβάλλεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για το σκοπό αυτό αποτελεί τον Φορέα Κάλυψης.

Ι) Καθορίζει το Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί στο χρηματοοικονομικό κόστος της κάλυψης τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών, καθώς και το Πάγιο και Έκτακτο Αντίτιμο Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης τα οποία δικαιούται να απαιτεί από τους Προμηθευτές.

ΙΑ) Καταβάλλει στους Προμηθευτές κάθε πλεόνασμα που τυχόν δημιουργείται στο πλαίσιο της διαχείρισης σχετικά με την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων των συναλλαγών και των οικονομικών υποχρεώσεων των Προμηθευτών.

ΙΒ) Λειτουργεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ΙΓ) Δημοσιοποιεί την Οριακή Τιμή του Συστήματος καθώς και στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με την παρακολούθηση της λειτουργίας του ΗΕΠ.

ΙΔ) Εκπονεί το Εγχειρίδιο ΗΕΠ και το Εγχειρίδιο Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

ΙΕ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 15
Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης

1. Το Χρηματοοικονομικό Κόστος Κάλυψης σε Ευρώ υπολογίζεται ετησίως και περιλαμβάνει:

   Α) Το Πάγιο Κόστος Χρηματοοικονομικής Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί στο πάγιο κόστος για την παροχή της υπηρεσίας χρηματοοικονομικής κάλυψης σύμφωνα με τα στοιχεία της Σύμβασης Χρηματοοικονομικής Κάλυψης.

   Β) Το Έκτακτο Κόστος Κάλυψης, το οποίο αντιστοιχεί σε τυχόν Έλλειμμα Συναλλαγών ΗΕΠ όπως προσδιορίζεται κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ και το αναλογούν κόστος της χρηματοπιστωτικής υπηρεσίας κάλυψής του, όπως αυτό προβλέπεται στη Σύμβαση Χρηματοοικονομικής Κάλυψης.

2. Το ύψος του Παγίου Κόστους Χρηματοοικονομικής Κάλυψης καθορίζεται σε Ευρώ ανά MWh ετησίως από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ δύο (2) μήνες πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους και ισχύει για το έτος αυτό. Το ύψος του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης καθορίζεται για κάθε Συμμετέχοντα κάτοχο άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας επιμερίζοντας το ετήσιο Πάγιο Κόστος Χρηματοοικονομικής Κάλυψης με την ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο κάτοχος άδειας προμήθειας προμήθευσε προς Πελάτες ή για

Εξαγωγή κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος έως την ημερομηνία υπολογισμού. Ελλείψει δραστηριότητας κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος, το Αντίτιμο Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης καθορίζεται ως εάν ο κάτοχος άδειας προμήθειας προμήθευε κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος το ένα τοις εκατό (1%) της συνολικής ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος.

3. Το αργότερο επτά (7) ημέρες πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους καταβάλλεται από κάθε Συμμετέχοντα κάτοχο άδειας προμήθειας, το ετήσιο Αντίτιμο Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης που του αναλογεί. Σε περίπτωση μη έγκαιρης καταβολής του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Οι εισπράξεις του Αντιτίμου Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ τον οποίο τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Το χρηματικό ποσό του ετήσιου Παγίου Κόστους Κάλυψης αποτελεί χρέωση του Ειδικού Λογαριασμού Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Άρθρο 16

Υποβολή Δηλώσεων Φορτίου

1. Δηλώσεις Φορτίου υποβάλλουν κατά το Άρθρο 13 και κατά το παρόν Κεφάλαιο οι Προμηθευτές, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί. Οι Συμμετέχοντες αυτοί ορίζονται ως «Εκπρόσωποι Φορτίου» όταν υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου στο πλαίσιο αυτό.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι για ορισμένη Ημέρα Κατανομής εκπροσωπούν Μετρητή, οφείλουν να υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου, με τις οποίες δηλώνουν ανά Κατηγορία Μετρητών για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία κατά την κρίση του Εκπροσώπου Φορτίου προβλέπεται ότι πρόκειται να απορροφηθεί από το σύνολο των Μετρητών της Κατηγορίας Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ολικά ή μερικά κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

3. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι κατά ορισμένη Ημέρα Κατανομής επιθυμούν να πραγματοποιήσουν Εξαγωγές ή να λειτουργήσουν Αντλητικές Μονάδες σε κατάσταση άντλησης ή να εξυπηρετήσουν τα Βοηθητικά και τα Γενικά Βοηθητικά της Μονάδας τους όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή της Μονάδας οφείλουν για την Ημέρα αυτή να υποβάλλουν Δήλωση Φορτίου.

4. Κατά τη συμμετοχή στον ΗΕΠ οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να αποδεικνύουν συμμόρφωση με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρουν κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 42 του παρόντος Κώδικα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης επέρχονται οι συνέπειες που προβλέπονται κατά το Άρθρο 224 και δεν θίγεται το κύρος της Δήλωσης Φορτίου για το λόγο αυτό.

5. Εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις.

Άρθρο 17

Περιεχόμενο Δηλώσεων Φορτίου

1. Η Δήλωση Φορτίου που αφορά σε απορρόφηση Πελάτη εντός της Ελληνικής επικράτειας περιλαμβάνει πίνακα στον οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου δηλώνει την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας σε MWh για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Κατηγορία Μετρητών, εφόσον στην Κατηγορία περιλαμβάνεται Μετρητής ο οποίος εκπροσωπείται, μερικά ή ολικά, κατά την Ημέρα Κατανομής από τον υπόψη Εκπρόσωπο Φορτίου. Με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ είναι δυνατόν να επιτρέπεται η Δήλωση Φορτίου που αφορά σε απορρόφηση Πελάτη εντός της Ελληνικής επικράτειας να λαμβάνει τη μορφή κλιμακωτής συνάρτησης τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Στην περίπτωση αυτή η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες. Η τιμή ενέργειας ορίζεται σε Ευρώ με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.
2. Οι Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή περιλαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης για Εξαγωγή κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες.
3. Οι Δηλώσεις Φορτίου για Αντλητική Μονάδα αφορούν στην ενέργεια για την άντληση ύδατος και περιλαμβάνουν για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και για κάθε Μετρητή της Αντλητικής Μονάδας ή για το σύνολο των Μετρητών Αντλητικού Συγκροτήματος κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, όπου οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη αύξουσες.
4. Η ποσότητα ενέργειας που περιλαμβάνεται στη Δήλωση Φορτίου αναφέρεται στην ενέργεια που απορροφάται στους Μετρητές ανά Κατηγορία Μετρητών ή σε Κόμβο Διασύνδεσης για Εξαγωγή, και ορίζεται με ακρίβεια μίας MWh.
5. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των Δηλώσεων Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

Άρθρο 18

Βεβαίωση κάλυψης χρηματικών υποχρεώσεων

1. Οι Δηλώσεις Φορτίου συνοδεύονται από βεβαίωση που χορηγείται από το πιστωτικό ίδρυμα, στο οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου τηρεί Λογαριασμό Συμμετέχοντα, με την οποία πιστοποιείται ότι στον Λογαριασμό Συμμετέχοντα υπάρχει επαρκές υπόλοιπο για την κάλυψη των χρηματικών του υποχρεώσεων από τη συγκεκριμένη Δήλωση Φορτίου. Η βεβαίωση αυτή πρέπει να ισχύει έως την ολοκλήρωση της διαδικασίας Εκκαθάρισης ΗΕΠ για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής και δεν ανακαλείται για οποιονδήποτε λόγο.
2. Για τον προσδιορισμό του χρηματικού ορίου κάλυψης των χρηματικών υποχρεώσεων που αντιστοιχούν σε μία Δήλωση Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής, λαμβάνεται το γινόμενο

της συνολικής ποσότητας ενέργειας σε MWh όπως αυτή δηλώνεται στη Δήλωση Φορτίου με τον Συντελεστή Προσδιορισμού Κάλυψης σε Ευρώ/MWh, ο οποίος ισχύει για την υπόψη Ημέρα Κατανομής και προσδιορίζεται κατά το Άρθρο 22. Σε περίπτωση Τιμολογημένης Δήλωσης Φορτίου ως ποσότητα ενέργειας λογίζεται το σύνολο των ποσοτήτων ενέργειας όλων των βαθμίδων της Δήλωσης.

Άρθρο 19

Υποβολή και τροποποίηση Δηλώσεων Φορτίου

1. Δήλωση Φορτίου που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται το νωρίτερο σαράντα οκτώ (48) ώρες πριν και μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται να αντικαθίσταται η αρχική Δήλωση Φορτίου έως πέντε (5) φορές.
2. Κατ΄ εξαίρεση, οι Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 16 παράγραφος (5), υποβάλλονται έως δύο (2) ώρες πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.
3. Οι Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλονται εμπροθέσμως είναι δεσμευτικές για τους Εκπροσώπους Φορτίου που τις υπέβαλαν, μέχρι την έκδοση και κοινοποίηση του Προγράμματος ΗΕΠ.
4. Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, καθώς και η μη υποβολή Δήλωσης Φορτίου που είναι υποχρεωτική, επισύρουν τις συνέπειες που καθορίζονται κατά το Άρθρο 21.

Άρθρο 20

Αποδοχή των Δηλώσεων Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδέχεται τις Δηλώσεις Φορτίου που υποβλήθηκαν νομίμως εντός προθεσμίας μίας ώρας από την υποβολή τους και σε κάθε περίπτωση μέχρι τριάντα (30) λεπτά από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.
2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Δήλωσης Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής.
3. Για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ λαμβάνει υπόψη τις αποδεκτές Δηλώσεις Φορτίου που ισχύουν κατά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.
4. Σε περίπτωση κατά την οποία κατά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής η Δήλωση Φορτίου δεν κρίνεται αποδεκτή, επέρχονται οι συνέπειες που καθορίζονται κατά το Άρθρο 21.

Άρθρο 21

Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου και περιπτώσεις σημαντικών Αποκλίσεων

1. Εάν η Δήλωση Φορτίου δεν συνοδεύεται από αποδεκτή βεβαίωση κατά το Άρθρο 18, ο Διαχειριστής του Συστήματος καλεί τον Εκπρόσωπο Φορτίου να υποβάλλει τη βεβαίωση αυτή, θέτοντας για το σκοπό αυτό προθεσμία έως μία (1) ώρα και σε κάθε περίπτωση μέχρι τριάντα (30) λεπτά από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

   Α) Εάν η Δήλωση Φορτίου υποβλήθηκε από κάτοχο άδειας προμήθειας και αντιστοιχεί σε φορτίο Πελατών εντός της Ελληνικής Επικράτειας, κοινοποιεί, προς τον υποβάλλοντα τη Δήλωση, πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δημοσιοποιεί την πράξη αυτήν και την κοινοποιεί στους Πελάτες του εν λόγω

Εκπροσώπου Φορτίου ή στον Διαχειριστή του Δικτύου ανάλογα με τον τρόπο σύνδεσης και διαγράφει τις καταχωρήσεις Εκπροσώπησης Μετρητή για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής από τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου. Εντός προθεσμίας μίας (1) ώρας επιτρέπεται υποβολή Δήλωσης Φορτίου για τους Πελάτες αυτούς είτε από άλλους κατόχους άδειας προμήθειας είτε από τους ίδιους τους Πελάτες οι οποίοι ενεργούν ως Αυτοπρομηθευόμενοι, χωρίς να απαιτείται εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων και χωρίς να φέρουν υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων επαρκούς ισχύος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 42 για δύο συνεχόμενες ημέρες. Οι διατάξεις κατά το Άρθρο 16 έως και το Άρθρο 18 εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτή. Εάν υποβληθούν περισσότερες από μία αποδεκτές Δηλώσεις Φορτίου για τον ίδιο Μετρητή Πελάτη, ο Διαχειριστής του Συστήματος επιλέγει για ένταξη στο Πρόγραμμα ΗΕΠ κατά προτεραιότητα τη Δήλωση Φορτίου Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη και στη συνέχεια Δηλώσεις Φορτίου κατόχων αδειών προμήθειας κατά τη χρονική σειρά υποβολής τους. Εάν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία αυτή ή εάν ουδεμία Δήλωση Φορτίου είναι αποδεκτή, οι συνέπειες του παρόντος άρθρου επέρχονται μόνο για τον Εκπρόσωπο Φορτίου στον οποίο κοινοποιήθηκε η πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και η Δήλωση Φορτίου υποβάλλεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην τελευταία αυτή περίπτωση, η χρέωση που αντιστοιχεί στη Δήλωση αυτή και η οποία προσδιορίζεται στην Εκκαθάριση ΗΕΠ συνιστά Έλλειμμα Συναλλαγών για την Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται και ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να στραφεί κατά των Πελατών του εν λόγω Προμηθευτή για την ανάκτηση κάθε οφειλής και κάθε ζημίας που υπέστη λόγω της μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου. Στο Έλλειμμα αυτό προστίθενται ή αφαιρούνται χρεώσεις ή πιστώσεις αντίστοιχα, οι οποίες τυχόν προκύπτουν για την υπόψη Δήλωση Φορτίου από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και άλλων χρεώσεων του Λογαριασμού Προσαυξήσεων.

Β) Εάν η Δήλωση Φορτίου δεν υποβάλλεται από κάτοχο άδειας προμήθειας, κοινοποιεί στον Συμμετέχοντα που την υπέβαλε πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δεν λαμβάνει υπόψη την εν λόγω Δήλωση Φορτίου για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ, και ενεργοποιεί αυθημερόν τη διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας προς τον αντίστοιχο Εκπρόσωπο Φορτίου. Η διαδικασία διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται από τον Κύριο του Συστήματος ή τον Διαχειριστή του Δικτύου κατόπιν εντολής του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Σε κάθε άλλη περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCLD_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCLD_S = UNCLD_S \times MQpd \times (1+A_S) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCLD_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MWh και Ημέρα Κατανομής),

A_S συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη νόμιμη υποβολή Δήλωσης Φορτίου συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου έχει υποβάλλει μη νόμιμη Δήλωση Φορτίου,

MQpd η Καταμετρημένη Ποσότητα Ενέργειας στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCLD_S και του συντελεστή προσαύξησης A_S, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

4. Σε περίπτωση νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση για μία Ημέρα Κατανομής, κατά την οποία διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης Φορτίου του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCBAL_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCBAL_S = BAL_S \times \Sigma^{n}_{t=1}(MQpt - (1+BAL_TOL) \times DASQpt) \times (1+A_B) \times (N-4)$$

όπου:

BAL_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MWh και Ημέρα Κατανομής),

A_B συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

BAL_TOL συντελεστής ο οποίος εκφράζει το όριο ανοχής,

N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα μήνα του ημερολογιακού έτους κατά τις οποίες ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου έχει υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου για τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση της νομίμως υποβληθείσας Δήλωσης Φορτίου από το καταμετρηθέν φορτίο,

MQpt η Καταμετρημένη Ποσότητα Ενέργειας στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής,

n ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής κατά τις οποίες ισχύει (MQpt-(1+BAL_TOL)× DASQpt) >0,

$\Sigma^{n}_{t=1}$ άθροισμα για τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής κατά τις οποίες διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση.

Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν N-4>0, ενώ σε άλλη περίπτωση NCBAL_S = 0.

5. Ως σημαντική απόκλιση νοείται η περίπτωση κατά την οποία η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής είναι κατά

BAL_TOL% μεγαλύτερη από την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης που υποβλήθηκε από τον ίδιο Εκπρόσωπο Φορτίου.

6. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης BAL_S, του συντελεστή προσαύξησης A_B και του ορίου ανοχής BAL_TOL καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 22

Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης

1. Οι Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά από έγκριση της ΡΑΕ για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός ημερολογιακού έτους και μπορούν να διαφοροποιούνται κατά Εκπρόσωπο Φορτίου λαμβάνοντας υπόψη κριτήρια φερεγγυότητας του Εκπροσώπου Φορτίου. Στα κριτήρια αυτά περιλαμβάνονται: ιστορικό ως προς τη φερεγγυότητα του Εκπροσώπου Φορτίου εντός του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, χρόνος συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ετήσια ποσότητα ηλεκτρικού φορτίου που αντιπροσωπεύεται, αριθμός πελατών, τυχόν προσκόμιση πρόσθετων τραπεζικών εγγυήσεων ή βεβαιώσεων χρηματοπιστωτικής φερεγγυότητας, τυχόν υποχρέωση προμήθειας μη Επιλεγόντων Πελατών ή προμήθειας τελευταίου καταφυγίου.

2. Οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης καθορίζονται για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός ημερολογιακού έτους κατά τρόπο ώστε να προσεγγίζεται κατά το δυνατόν η αναμενόμενη μέση τιμή της Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Ημέρα Κατανομής. Για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών λαμβάνονται υπόψη τα στατιστικά στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με τις αριθμητικές τιμές της Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε παρελθούσα Ημέρα Κατανομής, στοιχεία και συμπεράσματα της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος και κάθε άλλη σχετική πληροφορία. Οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης προσδιορίζονται με γνώμονα την επίτευξη ασφαλούς περιθωρίου για τη διασφάλιση των συναλλαγών στον ΗΕΠ και την αποφυγή ελλείμματος των συναλλαγών αφενός, και την αποφυγή υπερβολικής χρηματοοικονομικής επιβάρυνσης των Εκπροσώπων Φορτίου αφετέρου.

3. Οι Συντελεστές Προσδιορισμού Κάλυψης δημοσιοποιούνται δύο (2) μήνες πριν από την έναρξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορούν.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΓΧΥΣΗΣ

Άρθρο 23

Υποχρέωση και Δικαίωμα Υποβολής

1. Χωριστά για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει πλήρως δεσμευτική Προσφορά Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής και για το σύνολο της ισχύος της Μονάδας. Δεν έχουν δικαίωμα υποβολής Προσφοράς Έγχυσης οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Συμβεβλημένες Μονάδες και για Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας. Στην περίπτωση μονάδας η οποία μερικώς είναι Κατανεμόμενη και μερικώς Συμβεβλημένη, υποβάλλεται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής Προσφορά Έγχυσης μόνο για το τμήμα που αντιστοιχεί στην Κατανεμόμενη Μονάδα ό-

πως το τμήμα αυτό ή η σχετική διαδικασία καθορίζονται με τους όρους της σχετικής Σύμβασης.

2. Η υποχρέωση της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου αναστέλλεται στις εξής περιπτώσεις:

   A) Κατά το χρόνο κατά τον οποίο η Μονάδα βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση.

   B) Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας.

3. Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης μόνο για το συνολικό μέγεθος ισχύος της Μονάδας που είναι τεχνικά διαθέσιμο σύμφωνα με τη Δήλωση αυτή.

4. Οι κάτοχοι άδειας προμήθειας και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες εφόσον επιθυμούν να πραγματοποιήσουν Εισαγωγές, ασκώντας τις δραστηριότητές τους κατά το Νόμο, οφείλουν να υποβάλλουν Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας χωριστά για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης.

5. Η Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που υποβάλλει Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης Φορτίου που υποβάλλει για την ίδια Περίοδο Κατανομής προσαυξημένη με τον συντελεστή απωλειών ο οποίος αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης.

6. Σε περίπτωση Μονάδας Αυτοπαραγωγού που δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της διάταξης του άρθρου 35 του Ν.2773/1999 η υποχρέωση υποβολής Προσφοράς Έγχυσης αφορά μόνον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας $NCAP$, όπως αυτή υπολογίζεται κατά το Άρθρο 217.

7. Ειδικά για τις υδροηλεκτρικές Μονάδες, τις Μονάδες ΑΠΕ, και τις αεριοστροβιλικές Μονάδες συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου, και στην περίπτωση που για τις Μονάδες αυτές υφίσταται λειτουργική αλληλεξάρτηση, κατόπιν αιτήσεως του κατόχου άδειας παραγωγής ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εγκρίνει την υπαγωγή Μονάδων του ιδίου υδροηλεκτρικού Σταθμού ή του ίδιου συγκροτήματος Μονάδων ΑΠΕ εγκατεστημένων στην ίδια θέση ή του ιδίου αεριοστροβιλικού συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου παραγωγής στις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ Ι έως και το ΤΜΗΜΑ VI, καθώς και το ΤΜΗΜΑ XIV του παρόντος Κώδικα, ανά Σταθμό ή συγκρότημα Μονάδων ή αεριοστροβιλικό συνδυασμένο ή ανοικτό κύκλο παραγωγής, αντίστοιχα. Στην περίπτωση αυτή ο όρος «Μονάδα» για την εφαρμογή των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ Ι έως και το ΤΜΗΜΑ VI, καθώς και το ΤΜΗΜΑ XIV του παρόντος Κώδικα χρησιμοποιείται για το σύνολο των Μονάδων του Σταθμού ή του ιδίου αεριοστροβιλικού συνδυασμένου ή ανοικτού κύκλου.

Άρθρο 24

Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης

1. Η Προσφορά Έγχυσης περιλαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής ενέργειας (Ευρώ ανά MWh) με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη και όχι ίση του μηδενός και ποσότητας ενέργειας (MWh). Η συνάρτηση περιλαμβάνει έως δέκα βαθμίδες, στην οποία οι τιμές της ενέργειας για τις διαδοχικές βαθμίδες πρέπει να είναι μονοτόνως μη φθίνουσες. Η τιμή ενέργειας ορίζεται σε Ευρώ με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

2. Η ποσότητα ενέργειας που περιλαμβάνεται στην Προσφορά Έγχυσης αναφέρεται στην ενέργεια που εγχέεται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα ή στον Κόμβο Διασύνδεσης για Εισαγωγή στο Σύστημα και ορίζεται με ακρίβεια μίας (1) MWh.

Άρθρο 25

Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Θερμικών Μονάδων

1. Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης οφείλει να είναι μικρότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης.

2. Ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης, στην οποία αντιστοιχεί χαμηλότερη τιμή ενέργειας μεταξύ όλων των βαθμίδων της ίδιας συνάρτησης, η προσφερόμενη τιμή ενέργειας επιτρέπεται να είναι χαμηλότερη του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας. Για μία Περίοδο Κατανομής, η ποσότητα ενέργειας η οποία περιλαμβάνεται στην πρώτη αυτή βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης δεν επιτρέπεται να είναι υψηλότερη από το 30% της συνολικής ποσότητας ενέργειας της Προσφοράς Έγχυσης.

3. Σε κάθε περίπτωση η σταθμισμένη με τις ποσότητες ενέργειας κάθε βαθμίδας μέση τιμή ενέργειας του συνόλου των βαθμίδων της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας, όπως το όριο αυτό ισχύει για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η κλιμακωτή συνάρτηση της Προσφοράς Έγχυσης.

4. Προσφορά Έγχυσης η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της διάταξης του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, αφορά τουλάχιστον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας $NCAP$, όπως αυτή υπολογίζεται κατά το Άρθρο 217. Επιπροσθέτως, στην Προσφορά Έγχυσης συμπεριλαμβάνεται η ενδεχόμενη πρόσθετη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται πέραν της Καθαρής Ικανότητας της Μονάδας $NCAP$, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Η κλιμακωτή συνάρτηση τιμής ενέργειας και ποσότητας ενέργειας για Μονάδα Αυτοπαραγωγού αφορά τη συνολική ποσότητα προσφερόμενης ενέργειας.

Άρθρο 26

Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων

1. Προσφορά Έγχυσης η οποία υποβάλλεται για Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης που βρίσκονται σε λειτουργία παραγωγής, περιλαμβάνει τα στοιχεία που καθορίζονται κατά το Άρθρο 24. Η Προσφορά Έγχυσης για Υδροηλεκτρική Μονάδα αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτής που αντιστοιχεί σε Υποχρεωτική Έγχυση κατά το Άρθρο 28.

2. Για τις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται για Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης που βρίσκονται σε λειτουργία παραγωγής, ισχύουν οι ακόλουθοι περιορισμοί:

   Α) Για κάθε Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται μία κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Άρθρο 24, η οποία ισχύει για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Κατ' εξαίρεση για τις Μονάδες σε λει-

τουργική αλληλεξάρτηση λόγω ροής υδάτων, και για λόγους καλής και ασφαλούς διαχείρισης των υδάτινων πόρων, δύναται να υποβάλλεται μία κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Άρθρο 24 για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

Β) Η τιμή ενέργειας που αντιστοιχεί σε οποιαδήποτε βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης δεν επιτρέπεται να είναι μεγαλύτερη της Διοικητικά Ορίζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη του μεταβλητού κόστους της Μονάδας το οποίο καθορίζεται κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (4), όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης.

Γ) Ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης, στην οποία αντιστοιχεί χαμηλότερη τιμή ενέργειας μεταξύ όλων των βαθμίδων της ίδιας συνάρτησης, η προσφερόμενη τιμή ενέργειας επιτρέπεται να είναι χαμηλότερη του μεταβλητού κόστους της Μονάδας το οποίο καθορίζεται κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (4). Για μία Περίοδο Κατανομής, η ποσότητα ενέργειας η οποία περιλαμβάνεται στην πρώτη αυτή βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης δεν επιτρέπεται να είναι υψηλότερη από το 30% της συνολικής ποσότητας ενέργειας της Προσφοράς Έγχυσης.

Δ) Σε κάθε περίπτωση η σταθμισμένη με τις ποσότητες ενέργειας κάθε βαθμίδας μέση τιμή ενέργειας του συνόλου των βαθμίδων της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη του μεταβλητού κόστους της Μονάδας το οποίο καθορίζεται κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (4), όπως το όριο αυτό ισχύει για τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 27

Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης για Εισαγωγή

1. Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή υποβάλλεται χωριστά για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης για Εισαγωγή και περιλαμβάνει τα στοιχεία που καθορίζονται κατά το Άρθρο 24, καθώς και δήλωση σχετικά με την προέλευση της ενέργειας αυτής σύμφωνα με τις διατάξεις της UCTE. Δεν εφαρμόζεται άνω περιορισμός στην ποσότητα ενέργειας που περιλαμβάνεται στην Προσφορά Έγχυσης και εφαρμόζεται κάτω όριο τιμής ενέργειας ίσο με το μηδέν.

2. Η τιμή ενέργειας που αντιστοιχεί σε οποιαδήποτε βαθμίδα πρέπει να είναι μικρότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας στον ΗΕΠ.

Άρθρο 28

Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, υποβάλλουν τις εξής Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων: α) Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, και β) τις Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών.

2. Η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών υποβάλλεται έως την 12:00 ώρα κάθε Πέμπτης και αναφέρεται στην περίοδο που άρχεται από το ερχόμενο Σάββατο και για επτά Ημέρες Κατανομής. Στη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών καθορίζεται για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, και για κάθε Περίοδο Κατανομής των επτά Ημερών Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ενδεχόμενη ποσότητα ενέργειας

που εγχέεται υποχρεωτικά και η οποία αντιστοιχεί στις εξής υποχρεωτικές λειτουργίες: α) ύδρευσης, β) άρδευσης και γ) αποφυγής υπερχείλισης.

3. Για την ποσότητα της υποχρεωτικά εγχεόμενης ενέργειας δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

4. Η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών κάθε Μονάδας συνοδεύεται από σχετική τεκμηρίωση και είναι ενδεικτική. Οι εξουσιοδοτημένοι εκπρόσωποι των κατόχων άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων δύνανται να υποβάλλουν αίτηση τροποποίησης Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της, κατόπιν συννενοήσεως με τους αντίστοιχους Γενικούς Γραμματείς Περιφέρειας, για λόγους που αφορούν την τεχνική λειτουργία της Μονάδας, έκτακτες συνθήκες και καταστάσεις περί των υποχρεωτικών λειτουργιών που εξυπηρετούνται, ή θέματα ασφαλείας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν ήταν πλήρης.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί τις Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών άμεσα μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής τους, για κάθε Μονάδα. Περαιτέρω, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί άμεσα μετά την παρέλευση της περιόδου αναφοράς κάθε Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών την ποσότητα ενέργειας που εγχύθηκε από κάθε Μονάδα λόγω υποχρεωτικών λειτουργιών, για κάθε Περίοδο Κατανομής των προηγούμενων επτά Ημερών Κατανομής.

6. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει, σε τακτά χρονικά διαστήματα τα οποία καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, να τεκμηριώνει τις δηλώσεις ποσότητας ενέργειας για υποχρεωτικές λειτουργίες ύδρευσης, άρδευσης και αποφυγής υπερχείλισης, προσκομίζοντας στοιχεία σχετικά με τις υποχρεώσεις αυτές καθώς και σχετικά με το ισοζύγιο εισροών-εκροών στους ταμιευτήρες.

7. Η Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών συντάσσεται σε κυλιόμενη βάση, αναφέρεται στο ερχόμενο δωδεκάμηνο και υποβάλλεται έως πέντε (5) ημέρες πριν την έναρξη του πρώτου μήνα τον οποίο αφορά. Η Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών υποβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος συνοδευόμενη από τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους που συνεπάγεται για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας η χρήση των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

8. Στη Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών καθορίζονται για κάθε μήνα του επόμενου δωδεκαμήνου, αθροιστικά για όλες τις Περιόδους Κατανομής των Ημερών Κατανομής του μήνα, αθροιστικά για όλες τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες κάθε κατόχου άδειας παραγωγής, και για τρία υδρολογικά σενάρια (υψηλών, χαμηλών και ενδιάμεσων συνολικών εισροών) τα εξής:

   Α) το πρόγραμμα προβλεπόμενης έγχυσης ενέργειας λόγω υποχρεωτικών λειτουργιών ύδρευσης, άρδευσης και αποφυγής υπερχείλισης,

   Β) το πρόγραμμα προβλεπόμενης πρόσθετης παραγωγής ενέργειας,

   Γ) οι αναμενόμενες εισροές ύδατος στους ταμιευτήρες,

   Δ) τα προβλεπόμενα αποθέματα νερού στους ταμιευτήρες στο τέλος του μήνα.

9. Εντός ενός (1) μηνός από την παρέλευση κάθε Έτους Αξιοπιστίας, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συ-

στήματος και στη ΡΑΕ απολογιστική έκθεση περί της διαχείρισης των υδάτινων πόρων κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας. Στην έκθεση αυτή περιλαμβάνονται: α) τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου (8), β) αντιπαραβολή με τις αντίστοιχες Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών και τεκμηρίωση των αποκλίσεων, γ) τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χρήση των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

Άρθρο 29

Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, προσφορές έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης, η οποία προσδιορίζει την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι πρόκειται να εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από τις Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/1999. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει κάθε μέτρο, ώστε η πρόβλεψη να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την ποσότητα ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί από τις Μονάδες αυτές.

3. Εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις.

4. Για κάθε μονάδα η οποία ευρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής οι οποίες αντιστοιχούν στην έγχυση ενέργειας από τη μονάδα αυτή λόγω δοκιμών λειτουργίας κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής εισπράττει πληρωμές για την ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στις ως άνω εγχύσεις οι οποίες υπολογίζονται με βάση το κόστος καυσίμου και για το οποίο υποβάλλει Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων κατά το Άρθρο 44.

5. Στις Προσφορές Έγχυσης του παρόντος Άρθρου δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας, η οποία για το Πρόγραμμα ΗΕΠ λαμβάνεται ίση με μηδέν (0).

Άρθρο 30

Υποβολή και Τροποποίηση Προσφορών Έγχυσης

1. Προσφορά Έγχυσης που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται το νωρίτερο σαράντα οκτώ (48) ώρες πριν και μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής δεν γίνονται δεκτές. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται η αντικατάσταση της αρχικής Προσφοράς Έγχυσης έως και πέντε (5) φορές.

2. Κατ’ εξαίρεση οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 29 υποβάλλονται έως δύο (2) ώρες πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

Άρθρο 31

Αποδοχή Προσφορών Έγχυσης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδέχεται τις Προσφορές Έγχυσης εφόσον πληρούνται οι όροι του παρόντος Κώδικα και τις λαμβάνει υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Προσφοράς Έγχυσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί άμεσα αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής στον Συμμετέχοντα που υπέβαλε την Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 32

Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης

1. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCIO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCIO_G = UNCIO_G \times NCAP \times (1+A_G) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCIO_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη νόμιμη υποβολή Προσφοράς Έγχυσης συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής έχει υποβάλλει μη νόμιμη Προσφορά Έγχυσης,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCIO_G και του συντελεστή προσαύξησης A_G, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ

Άρθρο 33

Υποχρέωση και Δικαίωμα Υποβολής

1. Χωριστά για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει πλήρως δεσμευτική Προσφορά Εφεδρειών για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής και για το σύνολο της ικανότητας της Μονάδας για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της. Δεν έχουν δικαίωμα υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Συμβεβλημένες Μονάδες και για Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας. Στην περίπτωση μονάδας η οποία μερικώς είναι Κατανεμόμενη και μερικώς Συμβεβλημένη, υποβάλλεται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής Προσφορά Εφεδρειών μόνο

για το τμήμα που αντιστοιχεί στην Κατανεμόμενη Μονάδα όπως το τμήμα αυτό ή η σχετική διαδικασία καθορίζονται με τους όρους της σχετικής Σύμβασης.

2. Η υποχρέωση της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου αναστέλλεται στις εξής περιπτώσεις:

   A) Κατά το χρόνο κατά τον οποίο η Μονάδα βρίσκεται σε Προγραμματισμένη Συντήρηση.

   B) Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας.

3. Κατά το χρόνο ισχύος Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Εφεδρειών μόνο για το σύνολο της ικανότητας της Μονάδας για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, που αντιστοιχεί στο συνολικό μέγεθος ισχύος της Μονάδας που είναι τεχνικά διαθέσιμο σύμφωνα με τη Δήλωση αυτή και τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της.

4. Προσφορά Εφεδρειών η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της διάταξης του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, αφορά το τμήμα της ικανότητας της Μονάδας για το οποίο υποβάλλεται Προσφορά Έγχυσης.

Άρθρο 34

Περιεχόμενο Προσφοράς Εφεδρειών

1. Η Προσφορά Εφεδρειών περιλαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής δύο (2) τιμές ισχύος (Ευρώ ανά MW), ήτοι μία τιμή για την παροχή Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και μία τιμή για την παροχή Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη και όχι ίση του μηδενός. Οι δύο αυτές τιμές ισχύος ορίζονται σε Ευρώ ανά MW, με ακρίβεια μέχρι και τριών (3) δεκαδικών ψηφίων.

2. Το ζεύγος Προσφοράς Εφεδρείας για έκαστη εκ των υπηρεσιών Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, αποτελείται για κάθε Μονάδα από την ως άνω οριζόμενη τιμή ισχύος για κάθε υπηρεσία, και από την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης, όπως τα μεγέθη αυτά καθορίζονται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας.

3. Η τιμή ισχύος κάθε Προσφοράς Εφεδρειών για κάθε Επικουρική Υπηρεσία οφείλει να είναι μικρότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς για την Υπηρεσία αυτή.

Άρθρο 35

Προσφορές Εφεδρειών που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος

Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορά Εφεδρειών για κάθε Συμβεβλημένη Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο παρόν Κεφάλαιο για τον τύπο και το περιεχόμενο των Προσφορών Εφεδρειών των Κατανεμόμενων Μονάδων. Η τιμή ισχύος (σε €/MW) των Προσφορών αυτών προσδιορίζεται σύμφωνα με τη σχετική Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών.

Άρθρο 36

Υποβολή και Τροποποίηση Προσφορών Εφεδρειών

Προσφορά Εφεδρειών που αφορά μία Ημέρα Κατανομής υποβάλλεται το νωρίτερο σαράντα οκτώ (48) ώρες πριν και μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής. Προσφορές Εφεδρειών που υποβάλλονται μετά τη Λήξη της

Προθεσμίας Υποβολής δεν γίνονται δεκτές. Εντός του ίδιου χρονικού διαστήματος επιτρέπεται η αντικατάσταση της αρχικής Προσφοράς Εφεδρειών έως και πέντε (5) φορές.

Άρθρο 37

Αποδοχή Προσφορών Εφεδρειών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδέχεται τις Προσφορές Εφεδρειών εφόσον πληρούνται οι όροι του παρόντος Κώδικα και τις λαμβάνει υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.
2. Σε περίπτωση μη αποδοχής Προσφοράς Εφεδρειών, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί άμεσα αιτιολογημένη απόφαση μη αποδοχής στον Συμμετέχοντα που υπέβαλε την Προσφορά Εφεδρειών.

Άρθρο 38

Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών

1. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCRO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

   NCRO_G = UNCRO_G × (RCAP_P + RCAP_S) × (1+AR_G) × (N-1)

   όπου:

   UNCRO_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

   AR_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

   N ο μέχρι και την υπόψη μη νόμιμη υποβολή Προσφοράς Εφεδρειών συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής έχει υποβάλλει μη νόμιμη Προσφορά Εφεδρειών,

   RCAP_P, RCAP_S η Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης της Μονάδας, αντίστοιχα, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της.
2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCRO_G και του συντελεστή προσαύξησης AR_G, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8

ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 39

Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας

1. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, και η οποία καθιστά αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τις Πε-

ριόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία παραγωγής. Με τη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας είναι δυνατόν να καθορίζεται χρονικό διάστημα περισσότερων Ημερών Κατανομής κατά τις οποίες αναμένεται να συντρέχει αδυναμία παραγωγής.

2. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, ή σε περίπτωση άλλων τεχνικών λόγων, που συνεπάγονται αδυναμία της Μονάδας να παράγει ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή αναφέρεται στο Μητρώο Μονάδων, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τη μέγιστη διαθέσιμη ισχύ της Μονάδας σε κάθε Περίοδο Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη ισχύς παραγωγής. Με τη Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας είναι δυνατόν να καθορίζεται χρονικό διάστημα περισσότερων Ημερών Κατανομής κατά τις οποίες αναμένεται να συντρέχει μειωμένη ισχύς παραγωγής. Στην περίπτωση αυτή το μέγεθος της μειωμένης ισχύος παραγωγής ορίζεται ενιαίο καθ' όλο το διάστημα των Ημερών Κατανομής.

3. Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας δύναται να υποβληθεί με επίκληση περιορισμών στη ροή ύδατος κατάντη του Σταθμού για λόγους ασφαλείας, οι οποίοι τεκμηριώνονται και στοιχειοθετούνται επαρκώς.

4. Η Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνει περιγραφή των τεχνικών αιτίων, στα οποία οφείλεται η μη διαθεσιμότητα της Μονάδας. Κατά την περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδας και έως την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, χωρίς επίκληση άλλου ειδικού λόγου.

5. Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας υποβάλλεται κατά τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Έγχυσης έως τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στην Ημέρα Κατανομής στην οποία αφορά. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να ανακαλέσει τη Δήλωση μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής για την οποία δηλώνεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα. Στην περίπτωση αυτή δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά το Άρθρο 79 του παρόντος Κώδικα.

6. Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας είναι το σύνολο των Περιόδων Κατανομής όπως αναφέρονται στη δήλωση. Η δήλωση είναι σε ισχύ μέχρι το τέλος του χρόνου ισχύος της, εκτός εάν ανακληθεί νωρίτερα από τον κάτοχο άδειας παραγωγής. Δήλωση παύει να ισχύει πριν το τέλος του χρόνου ισχύος της στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος ακυρώσει τη δήλωση αυτή σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 40.

7. Ο Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας δεν επιτρέπεται να ανατρέχει σε χρονικό σημείο πριν από την υποβολή της Δήλωσης.

Άρθρο 40

Συνέπειες μη νόμιμης Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 5 παράγραφος 4 του Ν.2773/1999, ελέγχουν εάν Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας που

υποβλήθηκε είναι αληθής και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα. Για το σκοπό αυτό, κατόπιν προηγούμενης έγγραφης ειδοποίησης, με την οποία τίθεται εύλογη προθεσμία, ο κάτοχος άδειας παραγωγής που υπέβαλε Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας οφείλει να υποβάλλει έγγραφα και εκθέσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ και να επιτρέπει στη ΡΑΕ την πρόσβαση στους σχετικούς χώρους, και να της παρέχει κάθε σχετική πληροφορία. Σε περίπτωση ελέγχου από τη ΡΑΕ, η ΡΑΕ εκδίδει πόρισμα το οποίο κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και είναι δεσμευτικό για τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται με αιτιολογημένη απόφαση που κοινοποιείται στον κάτοχο άδειας παραγωγής να ακυρώνει Δήλωση Ολικής ή Μερικής Διαθεσιμότητας της οποίας δεν έχει λήξει ο χρόνος ισχύος της ή να κρίνει μη νόμιμη Δήλωση της οποίας ο χρόνος ισχύος έχει λήξει, εφόσον διαπιστώνει ότι η δήλωση είναι αναληθής ή υποβλήθηκε κατά παράβαση των προϋποθέσεων του παρόντος Κώδικα. Με την περιέλευση στον κάτοχο άδειας παραγωγής της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος λήγει η αναστολή της υποχρέωσης υποβολής Προσφορών Έγχυσης ή η δυνατότητα υποβολής Προσφορών Έγχυσης για μειωμένη διαθεσιμότητα ισχύος ανάλογα με την περίπτωση. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται οριστικά επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών με αιτιολογημένη απόφαση, η οποία κοινοποιείται εγγράφως στον κάτοχο άδειας παραγωγής. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

3. Σε περίπτωση απόφασης για ακύρωση Δήλωσης ή για μη αποδεκτή Δήλωση για Κατανεμόμενη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCNAD_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση.

$$NCNAD_G = UNCNAD_G \times NCAP \times (1+A_D) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCNAD_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_D ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη άκυρη ή μη αποδεκτή Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος υποβάλλων έχει υποβάλλει άκυρη ή μη αποδεκτή Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCNAD_G και του συντελεστή προσαύξησης A_D, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 41

Δηλώσεις Μακροχρόνιας Μη Διαθεσιμότητας

1. Εάν μία Μονάδα τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών εντός της περιόδου 15 Ιουνίου έως 31 Αυγούστου ή τρεις (3) συνεχόμενους μήνες (Μείζων Βλάβη) κατά το λοιπό χρονικό διάστημα του έτους, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα Δήλωση Μείζονος Βλάβης στην οποία αναφέρει τους τεχνικούς λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.
2. Εάν ανακληθεί ή ανασταλεί η Άδεια Παραγωγής ή η Άδεια Λειτουργίας ή παύσει κατά οποιοδήποτε άλλο τρόπο προσωρινά ή οριστικά η ισχύς αυτών, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας η οποία δεν εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας για τις οποίες υποβάλλονται Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα Δήλωση Αδυναμίας Λειτουργίας στην οποία αναφέρει τους λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αξιολογεί τις Δηλώσεις που υποβάλλονται σύμφωνα με το παρόν άρθρο σε σχέση με την πραγματική κατάσταση τεχνικής λειτουργίας της Μονάδας και σε σχέση με τη δυνατότητα άρσης των λόγων που οδήγησαν σε αδυναμία λειτουργίας, και εκδίδει σχετικό πόρισμα στο οποίο προσδιορίζει τον Προσωρινό ή Οριστικό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας. Σε περίπτωση Προσωρινού χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει την ημερομηνία αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας.
4. Κατά του πορίσματος του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί αιτιολογημένη ένσταση από τον κάτοχο άδειας παραγωγής εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση του πορίσματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των ενστάσεων. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

Άρθρο 42

Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας

Εάν ο κάτοχος άδειας παραγωγής προτίθεται να διακόψει την κανονική λειτουργία της Μονάδας, είτε επειδή επιθυμεί να αποξηλώσει τη Μονάδα ή απλώς να παύσει τη λειτουργία της για μεγάλο χρονικό διάστημα που υπερβαίνει τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας, υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας στην οποία αναφέρει αναλυτικά τους λόγους, την ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας και το χρονικό διάστημα της διακοπής αυτής, τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν από την επιθυμητή ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9

ΔΗΛΩΣΗ ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Άρθρο 43

Υποχρέωση Υποβολής Δήλωσης

Κάτοχος άδειας παραγωγής για Μονάδα εγγεγραμμένη στο Μητρώο Μονάδων, οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων χωριστά για κάθε Μονάδα.

Άρθρο 44

Περιεχόμενο Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων περιλαμβάνει τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ. Τα τεχνικά στοιχεία της Δήλωσης πρέπει να τελούν σε συμφωνία με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και να ανταποκρίνονται στα πραγματικά τεχνικά στοιχεία λειτουργίας της Μονάδας. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης πρέπει να είναι κοστοστρεφή, ήτοι να αντανακλούν τις δαπάνες τις οποίες πράγματι υφίσταται ο κάτοχος της άδειας παραγωγής, όπως αυτές επιμερίζονται κατά περίπτωση και υπολογίζονται σε συμφωνία με τον ορισμό κάθε οικονομικού στοιχείου της Δήλωσης κατά τον παρόντα Κώδικα.

Α. Τεχνικές παράμετροι		
Α1. Τεχνικά στοιχεία λειτουργίας μονάδας		
Περιγραφή	**Αριθμητική Τιμή**	**Μονάδα μέτρησης**
Καθαρή Ισχύς Μονάδας (NCAP) όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 217		MW
Μέγιστη συνεχής ικανότητα την Ημέρα Κατανομής (Καθαρή Ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας)		MW
Μέγιστη συνεχής ικανότητα την Ημέρα Κατανομής σε συνθήκες ISO (Καθαρή Ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας)		MW
Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (Καθαρή Ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας)		MW
Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας		ώρες
Ελάχιστος χρόνος κράτησης		ώρες
Μέγιστη δυνατότητα παραγωγής (ισχύς)		MW
Τιμή για Μέγιστη δυνατότητα παραγωγής (σε περίπτωση επικουρικής υπηρεσίας)		Ευρώ/ MWh
Μέγιστος χρόνος λειτουργίας σε μέγιστη δυνατότητα παραγωγής		χρόνος
Χρόνος εκτός φορτίου πριν τεθεί σε συνθήκες μακράς αναμονής		
Από θερμή σε ενδιάμεση		χρόνος
Από ενδιάμεση σε ψυχρή		χρόνος

Χρόνος για να συγχρονίσει		
Από θερμή κατάσταση		χρόνος
Από ενδιάμεση κατάσταση		χρόνος
Από ψυχρή κατάσταση		χρόνος
Ελάχιστος πρόσθετος χρόνος επιπλέον του χρόνου για να συγχρονίσει στην περίπτωση ανάκλησης από κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας		χρόνος
Λειτουργία από συγχρονισμό μέχρι την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή		
Χρόνος παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο		
Από θερμή κατάσταση		χρόνος
Από ενδιάμεση κατάσταση		χρόνος
Από ψυχρή κατάσταση		χρόνος
Φορτίο με το συγχρονισμό		MW
Χρόνος κράτησης από την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μέχρι τον αποσυγχρονισμό		χρόνος
Λειτουργία από τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μέχρι τη μέγιστη συνεχή ικανότητα (Οι καθοριζόμενοι ρυθμοί χρησιμοποιούνται και στον ΗΕΠ)		
Ελάχιστος Εγγυημένος Ρυθμός ανόδου (στο εξής Ρυθμός Ανόδου) από την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μέχρι τη μέγιστη συνεχή ικανότητα		MW/λεπτό
Ελάχιστος Εγγυημένος Ρυθμός καθόδου (στο εξής Ρυθμός Καθόδου) από τη μέγιστη συνεχή ικανότητα μέχρι την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή		MW/λεπτό
Α2. Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες		
Μέγιστη συνεχής ικανότητα αέργου ισχύος (υπό ονομαστική τάση σημείου έγχυσης)		
Χωρητική (απορρόφηση) για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος.	MW	Mvar

Επαγωγική (έγχυση) για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος.	MW	Mvar
Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ)		
Μέγιστο φορτίο υπό ΑΡΠ		MW
Ελάχιστο φορτίο υπό ΑΡΠ		MW
Ρυθμός μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ		MW/λεπτό
Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης		MW
Λοιπά τεχνικά στοιχεία σχετικά με επικουρικές υπηρεσίες		
Ικανότητα επανεκκίνησης από γενική διακοπή		ΝΑΙ/ΟΧΙ
Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης		MW
Στατή Εφεδρεία		MW
Α3. Πρόσθετα τεχνικά στοιχεία για Υδροηλεκτρικές Μονάδες, καθορισθέντα κατά το Άρθρο 315		
Απαγορευμένες ζώνες συνεχούς λειτουργίας λόγω ταλαντώσεων	(……, ……)	(MW, MW) άνω και κάτω ορίου ορισμού ζώνης
	(……, ……)	(MW, MW) άνω και κάτω ορίου ορισμού ζώνης

Β. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους για θερμικές Μονάδες παραγωγής		
Βηματική Συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου. Το διάστημα μεταξύ του φορτίου με το συγχρονισμό έως τη μέγιστη συνεχή ικανότητα χωρίζεται σε δέκα (10) βήματα τα οποία επιλέγονται έτσι ώστε να προσεγγίζεται καλύτερα η τεχνική καμπύλη ειδικής κατανάλωσης.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Ειδική Κατανάλωση Καυσίμου (GJ/MWh)

Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		€/μονάδα ποσοτικής μέτρησης
	Καύσιμο Β		
	Καύσιμο Γ		
Κατώτερη θερμογόνος δύναμη καυσίμου ανά τύπο καυσίμου	Καύσιμο Α		GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης
	Καύσιμο Β		
	Καύσιμο Γ		

Ποσοστιαία σύνθεση καυσίμων σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Καύσιμο Α (%)	Καύσιμο Β (%)	Καύσιμο Γ (%)

Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (€/MWh)

Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας (εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα) σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (€/MWh)
Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών για το ανθρώπινο δυναμικό λόγω λειτουργίας (εκτός δαπανών για το ανθρώπινο δυναμικό που έχουν πάγιο χαρακτήρα) σε κάθε διάστημα ισχύος της Βηματικής Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Καυσίμου.	Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)	Κόστος (€/MWh)

Γ. Παράμετροι Κόστους κατόπιν Εντολής Κατανομής			
Περιγραφή	**Αριθμητική Τιμή**		**Μονάδα Μέτρησης**
Πρόσθετο μεταβλητό κόστος (δαπάνες που αντιστοιχούν σε πρόσθετο κόστος λειτουργίας ή συντήρησης) για την παροχή αέργου ισχύος πέραν της μέγιστης συνεχούς ικανότητας αέργου ισχύος η οποία ορίζεται στο τμήμα Α2 του παρόντος πίνακα			€/Mvar-h
Ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως το φορτίο με το συγχρονισμό	Από ψυχρή		€/εκκίνηση
	Από ενδιάμεση		
	Από θερμή		
Κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει			€/MW-h
Κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει			€/MW-h

2. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο κάτοχος άδειας παραγωγής για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Η προμήθεια ορίζεται ως εάν ο κάτοχος άδειας προμηθευόταν το καύσιμο από ένα ανεξάρτητο πρόσωπο, ο οποίος χρεώνει τιμή καυσίμου ομοιόμορφα για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου, την οποία προμηθεύει. Σε περίπτωση έλλειψης τεκμηρίωσης μέσω τιμολογίων αγοράς ή άλλων αντίστοιχων παραστατικών, το κόστος καυσίμου υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο κάτοχος άδειας παραγωγής για τη Μονάδα κατά το ίδιο χρονικό διάστημα. Οι λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους, το οποίο εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Το κόστος καυσίμου είναι δυνατόν να ελέγχεται από τη ΡΑΕ.

3. Προκειμένου να προσδιοριστεί το Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Μονάδων ο Διαχειριστής του Συστήματος επεξεργάζεται τα στοιχεία των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων ως ακολούθως:

   Α) Η καμπύλη Μεταβλητού Κόστους λαμβάνεται από το Τμήμα Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, όπως αυτή ισχύει.

   Β) Προσδιορίζεται η ελάχιστη αριθμητική τιμή της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους, η οποία κατά τεκμήριο αντιστοιχεί στη βέλτιστη λειτουργία της Μονάδας. Η τιμή αυτή προσδιορίζει το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας για μία Ημέρα Κατανομής.

4. Ως μεταβλητό κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κώδικα λαμβάνεται υπόψη αριθμητική τιμή σε Ευρώ ανά MWh, σταθερή και ενιαία ανά σύνολο Υδροηλεκτρικών Μονάδων που τελούν σε λειτουργική αλληλεξάρτηση. Η τιμή αυτή καθορίζεται ετησίως από τη ΡΑΕ με βάση την αξία χρήσης του νερού, σε κάθε σύνολο Υδροηλεκτρικών Μονάδων με λειτουργική αλληλεξάρτηση, όπως αυτή προσδιορίζεται από την αξία ευκαιρίας του νερού που αντανακλά την εξοικονόμηση μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής. Η απόφαση της ΡΑΕ εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

5. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Μονάδα Αυτοπαραγωγού που δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της διάταξης του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, αφορά τουλάχιστον το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας $NCAP$, όπως αυτή υπολογίζεται κατά το Άρθρο 217, καθώς και το πρόσθετο τμήμα της ικανότητας της Μονάδας για το οποίο υποβάλλεται Προσφορά Έγχυσης.

6. Ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας νοούνται τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Μονάδας και αποτελούν τις ισχύουσες τεχνικές δυνατότητες της Μονάδας για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής:

   Α) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Μονάδας,

   Β) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,

   Γ) Εγκεκριμένες Εξαιρέσεις κατά το Άρθρο 315 και το Άρθρο 47 σχετικά με τεχνικά στοιχεία,

   Δ) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής),

   Ε) Πληροφορίες οι οποίες υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 79.

Άρθρο 45

Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων έχει δεσμευτικό χαρακτήρα και υποβάλλεται έως τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της πρώτης Ημέρας Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση.

2. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων αναφέρεται σε μία ή περισσότερες Ημέρες Κατανομής και ισχύει εφόσον κριθεί αποδεκτή. Νεότερη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί νόμιμα αντικαθιστά προηγούμενη.

Άρθρο 46

Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί ως νομίμως υποβληθείσες τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο Άρθρο 43 έως και το Άρθρο 47 του παρόντος Κώδικα. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων κρίνεται ως μη νομίμως υποβληθείσα, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση. Σε περίπτωση κατά την οποία δεν υφί-

σταται ουδεμία νόμιμη δήλωση για μια Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος πληροφορεί σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει επιβολής κυρώσεων κατά το Άρθρο 33 του Ν.2773/1999, και αναγνωρίζει ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

2. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε νομίμως γίνεται αποδεκτή από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την οποία μετά από έλεγχο διαπιστωθεί ότι είναι ανακριβής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 44, κρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ως μη αποδεκτή και δεν θεωρείται νομίμως υποβληθείσα οπότε ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 5 παράγραφος 4 του Ν.2773/1999, ελέγχουν εάν Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε είναι αληθής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 44 και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα. Για το σκοπό αυτό, κατόπιν προηγούμενης έγγραφης ειδοποίησης, με την οποία τίθεται εύλογη προθεσμία, ο κάτοχος άδειας παραγωγής που υπέβαλε Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων οφείλει να υποβάλλει έγγραφα και εκθέσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ και να επιτρέπει στη ΡΑΕ την πρόσβαση στους σχετικούς χώρους, και να της παρέχει κάθε σχετική πληροφορία. Σε περίπτωση ελέγχου από τη ΡΑΕ, η ΡΑΕ εκδίδει πόρισμα περί της αποδοχής ή μη της Δήλωσης, το οποίο κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και είναι δεσμευτικό για τον Διαχειριστή του Συστήματος. Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου, ο Διαχειριστής του Συστήματος με αιτιολογημένη απόφαση που κοινοποιείται στον κάτοχο άδειας παραγωγής και τη ΡΑΕ οριστικοποιεί την αποδοχή ή μη της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων. Με την περιέλευση της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος και εφόσον η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν γίνεται αποδεκτή και αναφέρεται σε τρέχουσες ή μελλοντικές Ημέρες Κατανομής ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται σε άμεση υποβολή νέας Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός πέντε (5) ημερών, αποφασίζει επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών, και κοινοποιεί την απόφασή της στον κάτοχο άδειας παραγωγής και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

4. Σε περίπτωση απόφασης για μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από Κατανεμόμενη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό NCTED_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCTED_G = UNCTED_G \times NCAP \times (1+A_TD) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCTED_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_TD ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έ-

τος κατά τις οποίες ο ίδιος υποβάλλων έχει υποβάλλει μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

5. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCTED_G και του συντελεστή προσαύξησης A_TD, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 47

Τεχνικά Στοιχεία για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Ειδικά τα στοιχεία που προσδιορίζονται στα τμήματα Α2 και Α3 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες, κατά το Άρθρο 275. Τα στοιχεία των τμημάτων Α2 και Α3 δύνανται να μην τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές αυτές προδιαγραφές μόνον εφόσον προηγουμένως έχει εγκριθεί εξαίρεση από τις προδιαγραφές αυτές κατά το Άρθρο 315 και μόνο κατά το χρονικό διάστημα ισχύος των εξαιρέσεων αυτών.

2. Εφόσον η αίτηση εξαίρεσης για στοιχεία του τμήματος Α2 Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, αφορά σε μείωση της δυνατότητας της μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει, με την αίτησή του, να υποβάλλει δήλωση για την αύξηση των αριθμητικών τιμών των αντίστοιχων Τεχνικών στοιχείων για Επικουρικές Υπηρεσίες άλλων Κατανεμόμενων Μονάδων, ώστε να αντισταθμίζεται η αιτουμένη μείωση καθ' όλο το χρονικό διάστημα στο οποίο αφορά η αίτηση εξαίρεσης. Με τη δήλωση αυτή συνυποβάλλεται έτερη δήλωση των κατόχων άδειας παραγωγής οι οποίοι αποδέχονται την αύξηση της υποχρέωσης παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Μονάδες τους.

   Εναλλακτικά της ως άνω υποχρέωσης για αντιστάθμιση των Επικουρικών Υπηρεσιών, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει αίτημα προσωρινής αναβολής εκπλήρωσης της υποχρέωσής του αυτής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις ενδεχόμενες επιπτώσεις χορήγησης της αναβολής αυτής, τεκμηριώνοντας τις επιπτώσεις της για τη βραχυχρόνια και μακροχρόνια επάρκεια του ηλεκτρικού συστήματος της χώρας ως προς τις Επικουρικές Υπηρεσίες στις οποίες αφορά η αίτηση εξαίρεσης του κατόχου άδειας παραγωγής, και εισηγείται στη ΡΑΕ, η οποία είναι αρμόδια για τη χορήγηση σχετικής έγκρισης. Η έγκριση προσωρινής αναβολής εκπλήρωσης της υποχρέωσης κατόχου άδειας παραγωγής κατά τα ανωτέρω, ισχύει για ένα έτος, και δύναται να ανανεωθεί για το επόμενο έτος με την ίδια διαδικασία.

3. Η αίτηση εξαίρεσης από Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες υποβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος ο οποίος με γνώμονα την τεχνική αξιολόγηση των δυνατοτήτων των προτεινόμενων μονάδων και τη διασφάλιση αξιόπιστης και επαρκούς παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών για το Σύστημα, αποφασίζει περί της έγκρισης της εξαίρεσης εντός προθεσμίας σαράντα πέντε (45) ημερών. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της αίτησης. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει

ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός πέντε (5) ημερών, αποφαίνεται επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών με αιτιολογημένη απόφαση, η οποία κοινοποιείται εγγράφως στον κάτοχο άδειας παραγωγής και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

4. Σε περίπτωση έγκρισης εξαίρεσης από Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και καθ' όλο το χρονικό διάστημα ισχύος της, τα στοιχεία που προσδιορίζονται στο τμήμα Α2 «Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες» της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και αφορούν στις Μονάδες οι οποίες προσδιορίζονται στην εγκεκριμένη εξαίρεση, πρέπει να τελούν σε συμφωνία με την αυξημένη δυνατότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών κατά την εγκεκριμένη εξαίρεση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ

Άρθρο 48

Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως

Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως καθορίζει την αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Μετρητή Παραγωγής Μονάδας που εγχέει στο Σύστημα, και σε κάθε Μετρητή Διασύνδεσης για Εισαγωγή. Ο συντελεστής απωλειών εγχύσεως αντιστοιχεί στο τμήμα των απωλειών του Συστήματος, το οποίο και επιμερίζεται στην έγχυση από Μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Οι συντελεστές αυτοί είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 49

Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου

Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου καθορίζει την αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Κατηγορία Μετρητών του Δικτύου. Ο Συντελεστής Απωλειών Φορτίου αντιστοιχεί στο τμήμα των συνολικών απωλειών που επιμερίζεται στο ηλεκτρικό φορτίο το οποίο απορροφάται για κατανάλωση στο Δίκτυο, και για τον υπολογισμό του οποίου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι απώλειες φορτίου στο Δίκτυο. Οι συντελεστές αυτοί είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 50

Μελέτη προσδιορισμού συντελεστών απωλειών

1. Οι αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου προσδιορίζονται βάσει ειδικής μελέτης που εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για την εκπόνηση της λαμβάνονται υπόψη οι συντελεστές απωλειών του Δικτύου που καθορίζονται κατά το Άρθρο 157 παράγραφος (4). Η μελέτη εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και ισχύει από την έναρξη του επόμενου ημερολογιακού έτους και για δύο (2) τουλάχιστον συνεχή έτη.

2. Προκειμένου να μειωθεί ο αριθμός των συντελεστών απωλειών, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να υπολογίζει ενιαία τιμή των συντελεστών του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως ή του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου για προκαθορισμένο

σύνολο Περιόδων Κατανομής. Η ομαδοποίηση αιτιολογείται από παρόμοια συγκριτικά στοιχεία.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να υπολογίσει χωριστά τον Συντελεστή Απωλειών για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή ή να τον υπολογίσει σε ζωνική βάση καθορίζοντας τον ίδιο συντελεστή απωλειών στους γεωγραφικά γειτονικούς και συνδεδεμένους κόμβους της αντίστοιχης ζώνης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΑΝΑΓΚΩΝ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ

Άρθρο 51

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Πρόβλεψης του Φορτίου, των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και των Αναγκών Εφεδρειών

Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Διενεργεί την Πρόβλεψη Φορτίου για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Β) Εκπονεί τη Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και διενεργεί την Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζοντας τις τιμές των Περιορισμών Μεταφοράς Συστήματος ανά Περίοδο Κατανομής.

Γ) Διενεργεί την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες.

Ε) Δύο (2) ώρες πριν από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

(1) την Πρόβλεψη του συνολικού Φορτίου του Συστήματος,

(2) την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών Συστήματος,

(3) την Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος,

(4) τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 29, αθροιστικά για κάθε Περίοδο Κατανομής, και

(5) τις Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 16 παράγραφος (5).

ΣΤ) Μέχρι τις 10:00 π.μ. κάθε ημέρας, δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του απολογιστικά στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής, αναφορικά με τις αποκλίσεις της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος και των άλλων εγκαταστάσεων από τις Προβλέψεις, τις Προσφορές Έγχυσης και τις Δηλώσεις Φορτίου της προηγούμενης παραγράφου (Ε).

Ζ) Τηρεί αρχείο σχετικά με τα δεδομένα και τις λοιπές παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις Προβλέψεις Φορτίου Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, καθώς και τα αποτελέσματα της Πρόβλεψης Φορτίου για κάθε ημερολογιακό έτος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί και κοινο-

ποιεί στη ΡΑΕ στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ως άνω Προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους.

Άρθρο 52

Πρόβλεψη Φορτίου

1. Για την Πρόβλεψη Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν την υπόψη Ημέρα Κατανομής:

   Α) Ιστορικά στοιχεία Φορτίου και στατιστικά στοιχεία που προκύπτουν από την επεξεργασία αυτών. Ενδεικτικά αναφέρεται η εξέλιξη του Φορτίου ανά κατηγορία χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας.

   Β) Προγνώσεις καιρικών συνθηκών, ιστορικά στοιχεία φορτίου υπό ανάλογες καιρικές συνθήκες, καθώς και αντίστοιχα στατιστικά στοιχεία και ιδίως στοιχεία συνδιακύμανσης Φορτίου και παραμέτρων καιρικών συνθηκών.

   Γ) Σημαντικά Περιστατικά τα οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωρίζει εκ των προτέρων ότι πρόκειται να συμβούν κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22.

   Δ) Περικοπές Φορτίου ή/και χειρισμούς του Δικτύου που θα επηρεάσουν το μέσο ωριαίο Φορτίο σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο Σύστημα, για τα οποία έχει ενημερωθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 81.

   Ε) Άλλα στοιχεία που συλλέγονται ή/και γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17.

2. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης Φορτίου εκτιμάται η απορρόφηση Ενεργού Ισχύος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφορικά με:

   Α) Το συνολικό Φορτίο του Συστήματος, και

   Β) Το Φορτίο σε ορισμένους κόμβους του Συστήματος, οι οποίοι επιλέγονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Η Πρόβλεψη Φορτίου είναι ενδεικτική και μόνον για τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, και σε καμία περίπτωση δεν τους απαλλάσσει από τις υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο του ΗΕΠ αναφορικά με την υποβολή Προσφορών και Δηλώσεων, ούτε από τις υποχρεώσεις τους που προκύπτουν από τη Διαδικασία Κατανομής και από τη Διαδικασία Διευθέτησης Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης.

Άρθρο 53

Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Σκοπός της Μελέτης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι η ανάλυση και πρόβλεψη των περιπτώσεων ενεργοποίησης των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε συσχέτιση με το φορτίο του Συστήματος, τη διαθεσιμότητα των Μονάδων παραγωγής, τη διαθεσιμότητα στοιχείων του εξοπλισμού του Συστήματος, και τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος.

2. Οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος αναφέρονται στους περιορισμούς φόρτισης του εξοπλισμού του Συστήματος, τήρησης ορίων τάσης και περιθωρίου ευστάθειας τάσης, οι οποίοι περιορίζουν στην περίπτωση ενεργοποίησής τους τη δυνατότητα ροής ενέργειας από τα σημεία έγχυσης στο Σύστημα προς τα σημεία απορρόφησης από το Σύστημα.

3. Με τη Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος τεκμηριώνονται:

Α) Ο ορισμός των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος, οι οποίες αντιστοιχούν σε τμήματα του Συστήματος τα οποία συνδέονται με γραμμές μεταφοράς η ροή ενέργειας επί των οποίων περιορίζεται στην περίπτωση ενεργοποίησης των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Στις περιπτώσεις ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, οι οποίοι ικανοποιούνται με τον περιορισμό της ροής ενέργειας επί των διασυνδετικών γραμμών μεταξύ των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος, η λειτουργία του Συστήματος στο εσωτερικό κάθε Λειτουργικής Ζώνης δεν πρέπει κατά κανόνα να επηρεάζεται από την ενεργοποίηση άλλων Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η ανισοκατανομή παραγωγής και κατανάλωσης μεταξύ Βορρά και Νότου του διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας αναμένεται να οδηγήσει καταρχήν στον ορισμό αντίστοιχων Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος λόγω Περιορισμών Μεταφοράς που αφορούν στην ευστάθεια του Συστήματος.

Β) Η τυποποίηση των περιπτώσεων ενεργοποίησης των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και η κατάρτιση ενός συνόλου Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης, οι οποίοι συσχετίζουν τη λειτουργία των Μονάδων, των στοιχείων του εξοπλισμού του Συστήματος και το Φορτίο του Συστήματος, με τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Οι Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης συνιστούν πρακτικούς κανόνες που περιγράφουν τους περιορισμούς που επιβάλλονται στη λειτουργία των Μονάδων ανά γεωγραφική περιοχή ή Λειτουργική Ζώνη ή στη ροή ενέργειας επί των διασυνδετικών γραμμών μεταξύ των Λειτουργικών Ζωνών, λόγω των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε διάφορες καταστάσεις διαθεσιμότητας στοιχείων εξοπλισμού του Συστήματος, φόρτισης του Συστήματος, διαθεσιμότητας άλλων Μονάδων, καιρικών συνθηκών, κλπ.

Γ) Εκτίμηση της πιθανότητας ενεργοποίησης των επιμέρους Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε συσχέτιση με το συνολικό Φορτίο του Συστήματος.

Δ) Τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος με τα οποία δύναται να αποτραπεί η ενεργοποίηση των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, καθώς και τεχνικοοικονομική ανάλυση των αναμενόμενων επιπτώσεων των έργων αυτών ως προς το συνολικό κόστος παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τους τελικούς καταναλωτές.

4. Στη Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος δύνανται να ενσωματώνονται μέθοδοι ανάλυσης ροών φορτίου, μέθοδοι ανάλυσης ευστάθειας τάσης και μέθοδοι βελτιστοποίησης ροών φορτίου. Η Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ακολουθώντας διαδικασία, κανόνες δημοσιοποίησης και μεθοδολογία που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

5. Η Μελέτη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος εκπονείται σε κυλιόμενη ετήσια βάση και ο χρονικός ορίζοντας της Μελέτης αναφέρεται σε μία πενταετία, περιλαμβανόμενου του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας.

Άρθρο 54

Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Για την Πρόβλεψη των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη του τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν την υπόψη Ημέρα Κατανομής:

Α) Τα αποτελέσματα της Μελέτης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και ειδικότερα τους Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης.

Β) Την Πρόβλεψη Φορτίου.

Γ) Την αναμενόμενη κατάσταση λειτουργίας στοιχείων του Συστήματος.

Δ) Λοιπά στοιχεία και πληροφορίες τα οποία κατά την κρίση του επηρεάζουν την πιθανότητα ενεργοποίησης των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

2. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζονται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής οι Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης οι οποίοι αντιστοιχούν στους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος που αναμένεται να ενεργοποιηθούν, οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων αυτών των Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης και τα συναγόμενα από αυτούς συμπεράσματα.

3. Η Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι ενδεικτική για τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, και δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 55

Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών

1. Κατά την Πρόβλεψη των Αναγκών Εφεδρειών του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ανά επιμέρους Επικουρική Υπηρεσία, ήτοι για τις Επικουρικές Υπηρεσίες Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Ρύθμισης Συστήματος όπως αυτές ορίζονται κατά το Άρθρο 125, ώστε να διασφαλίζεται η επαρκής ρύθμιση του Συστήματος εντός των ορίων που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48 του παρόντος Κώδικα, λαμβάνοντας υπόψη τους κανονισμούς της UCTE και τις ιδιαιτερότητες του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας. Η ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος δύναται να καθορίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος ή γεωγραφική περιοχή.

2. Η Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι ενδεικτική για τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, και δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών καθορίζονται με το Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12

ΕΠΙΛΥΣΗ ΗΕΠ

Άρθρο 56

Πρόγραμμα ΗΕΠ – Οριακή Τιμή Συστήματος και Οριακές Τιμές Παραγωγής

1. Το Πρόγραμμα ΗΕΠ περιλαμβάνει προγραμματισμό ο οποίος καθορίζει για κάθε περίοδο της ημέρας στην οποία αναφέρεται ο ΗΕΠ την παραγωγή Μονάδων που έχουν υποβάλει προσφορές και την ενέργεια τιμολογούμενων εισαγωγών η οποία γίνεται δεκτή. Επίσης, ο ΗΕΠ καθορίζει την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Εφεδρειών κατά τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Οι ως άνω ποσότητες καθορίζονται έτσι ώστε να βελτιστοποιείται το κοινωνικό όφελος που προκύπτει από την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου καθώς και των αναγκών βραχυχρόνιων εφεδρειών και επικουρικών υπηρεσιών που είναι δυνατόν να επιτευχθούν ενόσω τηρούνται οι περιορισμοί του Συστήματος μεταφοράς. Το κοινωνικό όφελος βελτιστοποιείται με τη μεγιστοποίηση της αξίας του ζητού-

μενου φορτίου μετά από αφαίρεση του κόστους παραγωγής και παροχής εφεδρειών υπό την παρουσία περιορισμών. Οι περιορισμοί αφορούν το ενεργειακό ισοζύγιο, τις απαιτούμενες εφεδρείες και επικουρικές υπηρεσίες για την αξιόπιστη ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου, τη διαθέσιμη ισχύ παραγωγής και παροχής επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρειών, και τέλος τη δυνατότητα του Συστήματος να μεταφέρει πλεονάζουσα παραγωγή από μία περιοχή της χώρας σε άλλη διατηρώντας την ευστάθεια του Συστήματος. Σημειώνεται ότι ορισμένοι από τους προαναφερθέντες περιορισμούς αφορούν τη διαχρονική αλληλεξάρτηση της ενεργείας που δύναται να παραχθεί από την ίδια μονάδα παραγωγής. Στην βελτιστοποίηση αυτή λαμβάνονται υπόψη οι Προσφορές Έγχυσης και Εφεδρειών, οι Δηλώσεις Φορτίου, οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος σχετικά με τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας για τη διασφάλιση της ευστάθειας του Συστήματος, και τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων, ιδίως σχετικά με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή τους.

2. Η Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει αριθμητική τιμή για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, η οποία αντιστοιχεί στην οριακή αύξηση της βέλτιστης δαπάνης του ΗΕΠ που θα προέκυπτε από οριακή αύξηση του φορτίου του Συστήματος. Η οριακή αυτή αύξηση περιλαμβάνει τη δαπάνη για την έγχυση πρόσθετης ενέργειας στο Σύστημα για την κάλυψη της οριακής αύξησης του φορτίου του Συστήματος η οποία επιτελείται με τρόπο που συνεχίζει να ικανοποιεί τους ενεργούς περιορισμούς που αφορούν το σύστημα μεταφοράς και τεχνικούς περιορισμούς των μονάδων όπως τα τεχνικά τους ελάχιστα, καθώς και τις απαιτήσεις Εφεδρειών και ετοιμότητας για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών.

3. Κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ, εάν δεν υπάρχουν ενεργοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος, η οριακή αύξηση του φορτίου επιφέρει την ίδια αύξηση του βέλτιστου κόστους ανεξαρτήτως της γεωγραφικής θέσης στην οποία επιτελείται η οριακή αύξηση του φορτίου. Στην περίπτωση όμως ενεργού Περιορισμού Μεταφοράς του Συστήματος, η αύξηση της βέλτιστης δαπάνης δύναται να διαφέρει ανάλογα με τη Λειτουργική Ζώνη στην οποία επιτελείται η οριακή αύξηση του φορτίου. Στη δεύτερη αυτή περίπτωση, καθορίζονται διαφορετικές μεταξύ τους Οριακές Τιμές Παραγωγής, μία ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος, ώστε έκαστη να αντιστοιχεί για την αντίστοιχη Ζώνη και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής στην πρόσθετη συνολική δαπάνη που προκύπτει στην περίπτωση οριακής αύξησης του φορτίου εντός της Ζώνης αυτής. Η Οριακή Τιμή του Συστήματος είναι κοινή για όλες τις Λειτουργικές Ζώνες σε κάθε περίπτωση. Στην περίπτωση ενεργού Περιορισμού Μεταφοράς του Συστήματος, η Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει αριθμητική τιμή ίση με τη σταθμισμένη μέση τιμή των Οριακών Τιμών Παραγωγής όλων των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος.

Άρθρο 57

Δεδομένα για το Πρόγραμμα ΗΕΠ

Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αναφέρονται σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

Α) Ζεύγη τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις βαθμίδες της κλιμακωτής συνάρτησης των Προσφορών Έγχυσης. Κάθε ζεύγος τιμής-ποσότητας ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Έγχυσης Τ-ΠΕ».

Β) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 29. Το άθροισμα των ποσοτήτων αυ-

τών ενέργειας ονομάζεται «Μη Τιμολογούμενη Προσφορά Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ», για την οποία η τιμή ενέργειας λαμβάνεται ίση με το μηδέν (0).

Γ) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλονται Δηλώσεις Φορτίου εκτός των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγή και των Δηλώσεων Φορτίου των Αντλητικών Μονάδων, αθροιστικά για όλες τις Κατηγορίες Μετρητών που εκπροσωπούνται από κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, η οποία ονομάζεται «Μη Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου ΜΤ-ΔΦ».

Δ) Ζεύγη τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγή και των Δηλώσεων Φορτίου των Αντλητικών Μονάδων, έκαστο των οποίων ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Δήλωσης Φορτίου Τ-ΔΦ».

Ε) Ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών. Κάθε ζεύγος τιμής-Ικανότητας ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Πρωτεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΠΕ».

ΣΤ) Ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών. Κάθε ζεύγος τιμής-εύρους ονομάζεται «Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Δευτερεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΔΕ».

Ζ) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, και ιδίως αναφορικά με τις καθοριζόμενες σε αυτές τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων σχετικά με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, το μεταβλητό τους κόστος, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων, και το ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως το φορτίο με το συγχρονισμό. Ειδικά για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών λαμβάνεται περαιτέρω υπόψη η τιμή προσφοράς ενέργειας, η οποία προσδιορίζεται βάσει της σχετικής Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών.

Η) Τη λειτουργική κατάσταση των Μονάδων όπως προγραμματίζεται να φορτιστούν κατά τις Περιόδους Κατανομής που προηγούνται της πρώτης Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

Θ) Τις Δηλώσεις Ολικής Μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μερικής Μη Διαθεσιμότητας.

Ι) Τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, με βάση τη σχετική Πρόβλεψη που αφορά την Ημέρα Κατανομής, κατά το Άρθρο 54, και δεδομένα προσομοίωσης της λειτουργίας του Συστήματος.

ΙΑ) Τις ανάγκες Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, με βάση τη Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών που αφορά την Ημέρα Κατανομής, κατά το Άρθρο 55.

ΙΒ) Τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων και τον Πίνακα Δεσμεύσεων των Διασυνδέσεων.

ΙΓ) Τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

ΙΔ) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

Άρθρο 58

Μεθοδολογία συνεκτίμησης Απωλειών Εγχύσεων και Φορτίου

Μέσω του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ συνεκτιμώνται στις Προσφορές Έγχυσης και στις Δηλώσεις Φορτίου οι απώλειες του Συστήματος και του Δικτύου σύμφωνα με την εξής μεθοδολογία:

Α) Από τις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και των Μη Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ αφαιρούνται οι επιμεριζόμενες σε αυτές απώλειες του Συστήματος εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων.

Β) Στις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ και των Μη Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου ΜΤ-ΔΦ, προστίθενται οι επιμεριζόμενες σε αυτές απώλειες του Δικτύου εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

Άρθρο 59

Μεθοδολογία Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ – Πρόγραμμα ΗΕΠ

1. Η μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ ισοδυναμεί πρώτον με ταξινόμηση των Προσφορών Έγχυσης σύμφωνα με αύξουσα σειρά των τιμών ενέργειας συμπεριλαμβάνοντας στην πρώτη θέση τις Μη Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης, ταξινόμηση η οποία προσδιορίζει τη συνολική συνάρτηση προσφοράς, δεύτερον με ταξινόμηση των αποδεκτών Δηλώσεων Φορτίου κατά φθίνουσα σειρά των τιμών ενέργειας συμπεριλαμβάνοντας στην πρώτη θέση τις μη Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου, ταξινόμηση η οποία προσδιορίζει τη συνολική συνάρτηση ζήτησης, τρίτον με τον προσδιορισμό της Οριακής Τιμής του Συστήματος η οποία εν γένει αντιστοιχεί στην τιμή ενέργειας του σημείου τομής της συνολικής συνάρτησης προσφοράς με τη συνολική συνάρτηση ζήτησης και τέταρτον με ταξινόμηση των Προσφορών Εφεδρειών σύμφωνα με αύξουσα σειρά των τιμών ισχύος των Προσφορών Εφεδρειών ώστε να επιτευχθεί κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών. Η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται ταυτόχρονα για όλες τις Περιόδους Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνικούς περιορισμούς των Μονάδων και τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος.
2. Ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της μεθοδολογίας του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ προκύπτει το Πρόγραμμα ΗΕΠ για κάθε Ημέρα Κατανομής, το οποίο αποτελείται από τις βαθμίδες των Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης των οποίων οι τιμές ενέργειας είναι κατά κανόνα μικρότερες ή ίσες της Οριακής Τιμής Παραγωγής, τις βαθμίδες των Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου των οποίων οι τιμές ενέργειας είναι μεγαλύτερες ή ίσες της Οριακής Τιμής του Συστήματος, τις μη Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης, και τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Εφεδρειών που ελαχιστοποιούν κατά το δυνατόν τη δαπάνη κάλυψης των Αναγκών Εφεδρειών.
3. Σε περίπτωση που σε μία ή περισσότερες Λειτουργικές Ζώνες δεν μπορεί να εξισορροπηθεί το ενεργειακό ισοζύγιο του Συστήματος, ή να ικανοποιηθούν περιορισμοί του προβλήματος ΗΕΠ αναφορικά με τις Ανάγκες Εφεδρειών και τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, η Οριακή Τιμή Παραγωγής σε κάθε επηρεαζόμενη Λειτουργική Ζώνη ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ.

4. Η μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ συνίσταται στην κατάστρωση και επίλυση προβλήματος βάσει των ακόλουθων αρχών:

A) Οι άγνωστες μεταβλητές του προβλήματος είναι:

(1) Ο συγχρονισμός ή μη έκαστης Μονάδας, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ώστε να παρέχει ενέργεια, ή/και Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης, ή/και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης, ή/και Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης.

(2) Οι ποσότητες ενέργειας, σε MWh, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

(3) Οι ποσότητες Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Πρωτεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΠΕ.

(4) Οι ποσότητες Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ από τις Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφορών Δευτερεύουσας Εφεδρείας Τ-Π-ΔΕ.

(5) Οι ποσότητες Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης, σε MW, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, από συγχρονισμένες ή μη συγχρονισμένες Μονάδες.

B) Η συνολική δαπάνη παραγωγής που λαμβάνεται υπόψη κατά την επίλυση του προβλήματος, εκφράζει το άθροισμα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής των εξής:

(1) Της δαπάνης που προκύπτει από τις Προσφορές Έγχυσης που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

(2) Της δαπάνης που προκύπτει από τις Προσφορές Εφεδρειών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

(3) Του ενδεχόμενου κόστους αποσυγχρονισμού Μονάδων που έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ το οποίο λαμβάνεται ίσο με το κόστος συγχρονισμού.

(4) Του ενδεχόμενου κόστους παροχής Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης από μη συγχρονισμένες Μονάδες.

Οι Κατανεμόμενες Μονάδες οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την κάλυψη των αναγκών ενέργειας ή λόγω ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, αμείβονται με βάση τις Οριακές Τιμές Παραγωγής και για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρείας αμείβονται με βάση την υψηλότερη τιμή των Προσφορών Εφεδρειών που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Οι Κατανεμόμενες Μονάδες οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών, αμείβονται αποκλειστικά με βάση το μεταβλητό τους κόστος προσαυξανόμενο κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ ετησίως, και την υψηλότερη τιμή των Προσφορών Εφεδρειών που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ αμείβονται αποκλειστικά με βάση τη σχετική σύμβαση. Οι Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις Μονάδες αυτές συμπεριλαμβάνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ στα δεδομένα του προβλήματος, βάσει της σχετικής σύμβασης.

Γ) Το πρόβλημα αποβλέπει στην ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης παραγωγής, υπό τους ακόλουθους περιορισμούς:

(1) Οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Δηλώσεων Φορτίου η τιμή ενέργειας των οποίων είναι μεγαλύτερη ή ίση της Οριακής Τιμής του Συστήματος εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Περαιτέρω, οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Δηλώσεων Φορτίου η τιμή ενέργειας των οποίων είναι μικρότερη της Οριακής Τιμής του Συστήματος δεν εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

(2) Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που αντιστοιχούν στις Προσφορές Έγχυσης συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων ενέργειας των μη Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο του αθροίσματος των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Δηλώσεις Φορτίου που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, συμπεριλαμβανομένων των μη Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου. Τυχόν μη επάρκεια των προσφερόμενων για έγχυση ποσοτήτων ενέργειας, για την κάλυψη των μη Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου αποτελεί το μοναδικό λόγο για τον οποίο επιτρέπεται το πρόβλημα που επιλύει ο Μηχανισμός Επίλυσης ΗΕΠ να κρίνεται αδύνατο. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συμπεριλάβει στις Προσφορές Έγχυσης πρόσθετες ποσότητες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες και Έκτακτες Εισαγωγές ως υποψήφιες προς ένταξη στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Αν παρά ταύτα το πρόβλημα παραμένει αδύνατο, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συμπεριλάβει και πρόσθετες ποσότητες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας. Οι βαθμίδες των Προσφορών αυτών τιμολογούνται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των σχετικών Συμβάσεων από τα οποία λαμβάνεται μόνο το τμήμα των προβλεπομένων στη Σύμβαση πληρωμών οι οποίες είναι ανάλογες της ποσότητας ενέργειας. Εάν το πρόβλημα εξακολουθεί να παραμένει αδύνατο, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να θεωρήσει ότι οι ποσότητες ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου είναι υποψήφιες να ενταχθούν σε πρόγραμμα Περικοπής Φορτίου σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

(3) Το άθροισμα των ποσοτήτων Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης, Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, και Εφεδρείας Τριτεύουσας Ρύθμισης, που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο, ανά Επικουρική Υπηρεσία και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, της συνολικής ανάγκης για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία. Επίσης, δύνανται να εφαρμόζονται περιορισμοί ως προς την ανάγκη για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία ανά Λειτουργική Ζώνη ή γεωγραφική περιοχή. Σε περίπτωση κατά την

οποία οι περιορισμοί αυτοί οδηγούν σε αδυναμία επίλυσης του προβλήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συμπεριλάβει πρόσθετες ποσότητας Εφεδρειών από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας.

(4) Για κάθε Μονάδα και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής πρέπει να ικανοποιούνται οι τεχνικοί περιορισμοί ως προς τη λειτουργία της Μονάδας, και ιδίως οι περιορισμοί που αφορούν την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων. Κατά την κατάστρωση ορισμένων περιορισμών δύναται να λαμβάνεται υπόψη η προγραμματισμένη λειτουργία των Μονάδων κατά τις Περιόδους Κατανομής που προηγούνται της Ημέρας Κατανομής την οποία αφορά το Πρόγραμμα ΗΕΠ.

(5) Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που αντιστοιχεί σε Προσφορές Έγχυσης από Εισαγωγές που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ δεν μπορεί να υπερβαίνει τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων για Εισαγωγή. Το άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχεί σε Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ δεν μπορεί να υπερβαίνει τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των Διασυνδέσεων για Εξαγωγή. Στους περιορισμούς αυτούς λαμβάνεται υπόψη ο Πίνακας Δεσμεύσεων Διασυνδέσεων ώστε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ να εξυπηρετούνται κατά προτεραιότητα σε περίπτωση ίσης τιμής ενέργειας (Ευρώ ανά MWh) των Τ-ΠΕ οι έχοντες δέσμευση ικανότητας μεταφοράς των Διασυνδέσεων έναντι εκείνων που υποβάλλουν Προσφορές ή Δηλώσεις χωρίς να διαθέτουν αντίστοιχη δέσμευση. Εάν κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής και για τον ίδιο Κόμβο Διασύνδεσης υποβάλλονται Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή και Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή προσαυξάνεται καταλλήλως η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς της υπόψη Διασύνδεσης.

(6) Εάν με βάση τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος εκτιμάται ότι για το επόμενο ημερολογιακό έτος δεν ικανοποιείται ο περιορισμός που προβλέπεται σχετικά με την ελάχιστη παραγωγή ενέργειας από τις Μονάδες του άρθρου 19 παρ. 2 περίπτωση ε' στοιχείο ββ' Ν.2773/1999, προστίθεται ειδικός περιορισμός στο πρόβλημα. Οι αριθμητικές παράμετροι του περιορισμού αυτού καθώς και ο τρόπος εφαρμογής του στις Ημέρες Κατανομής του ημερολογιακού έτους καθορίζονται, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, με βάση ειδική μελέτη πρόβλεψης την οποία εκπονεί ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με το Πρόγραμμα ΗΕΠ για το υπόψη ημερολογιακό έτος.

(7) Η αναμενόμενη λειτουργία του Συστήματος, βάσει προσομοιώσεων στις οποίες λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας σε MWh που εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για έγχυση ή απορρόφηση από το Σύστημα για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, πρέπει να ικανοποιεί όλους τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Σε περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος κατά την επίλυση του προβλήματος, η επίλυση γίνεται με την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος, λαμβανομένων υπόψη πρόσθετων περιορισμών ως προς τη ροή ενέργειας μεταξύ των Λειτουργικών Ζωνών ή/και ως προς την ελάχιστη συνολική έγχυση ενέργειας σε κάθε Λειτουργική Ζώνη, οι

οποίοι προκύπτουν από την εφαρμογή των Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης στη συγκεκριμένη περίπτωση.

(8) Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ μόνον εάν είναι οικονομικότερες από τις Κατανεμόμενες Μονάδες για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών.

Δ) Σε περίπτωση κατά την οποία οι περιορισμοί υπό στοιχεία (3) έως και (7) της παραγράφου (Γ) οδηγούν σε αδυναμία επίλυσης του προβλήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να επιλύσει εκ νέου το πρόβλημα αίροντας τους πλέον περιοριστικούς από τους περιορισμούς αυτούς και να αντιμετωπίσει το πρόβλημα κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο μέσω Επικουρικών Υπηρεσιών.

Ε) Η Οριακή Τιμή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής λαμβάνει, στην περίπτωση μη ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, αριθμητική τιμή για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, η οποία αντιστοιχεί στην οριακή αύξηση της βέλτιστης συνολικής δαπάνης παραγωγής του ΗΕΠ που θα προέκυπτε από οριακή αύξηση του φορτίου του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή, η Οριακή Τιμή Παραγωγής λαμβάνει αριθμητική τιμή ίση με την Οριακή τιμή Συστήματος για όλες τις Λειτουργικές Ζώνες.

ΣΤ) Στην περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, η Οριακή Τιμή Παραγωγής καθορίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος, και λαμβάνει αριθμητική τιμή για κάθε Ζώνη και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, η οποία αντιστοιχεί στην οριακή αύξηση της βέλτιστης συνολικής δαπάνης παραγωγής του ΗΕΠ που θα προέκυπτε από οριακή αύξηση του φορτίου του Συστήματος εντός της Ζώνης αυτής. Η Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει αριθμητική τιμή ίση με τη σταθμισμένη, ως προς τη συνολική έγχυση ενέργειας σε κάθε Ζώνη, μέση τιμή των Οριακών Τιμών Παραγωγής όλων των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος.

Ζ) Εάν για την ίδια Περίοδο Κατανομής συμπίπτουν αριθμητικά οι τιμές ενέργειας διαφορετικών Προσφορών Έγχυσης και οι αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας των Προσφορών αυτών δεν εντάσσονται στο σύνολό τους στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, η προτεραιότητα ένταξης στο ΗΕΠ των εν λόγω Προσφορών Έγχυσης προσδιορίζεται ως εξής: α) πρώτα επιλέγεται με τυχαίο τρόπο η προτεραιότητα ένταξης ως προς τις κατηγορίες των εν λόγω Προσφορών Έγχυσης, ήτοι επιλέγεται μεταξύ έγχυσης από θερμικές μονάδες, υδροηλεκτρικές μονάδες ή από Εισαγωγές, β) αν επιλεγεί έγχυση από θερμικές μονάδες ή από εισαγωγές στη συνέχεια επιλέγονται με τυχαίο τρόπο οι συγκεκριμένες Προσφορές Έγχυσης που μερικώς ή ολικώς εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, γ) αν επιλεγεί έγχυση από υδροηλεκτρικές μονάδες, τότε η ποσότητα ενέργειας που απαιτείται για τη συμπλήρωση του Προγράμματος ΗΕΠ κατανέμεται στις αντίστοιχες Προσφορές Έγχυσης κατ᾽ αναλογία των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνεται στις προς επιλογήν βαθμίδες των προσφορών αυτών. Μέθοδος τυχαίας επιλογής εφαρμόζεται και για τον προσδιορισμό της προτεραιότητας ένταξης Δηλώσεων Φορτίου με Τιμολογούμενες Βαθμίδες όταν για την ίδια Περίοδο Κατανομής συμπίπτουν αριθμητικά οι τιμές ενέργειας διαφορετικών Δηλώσεων Φορτίου. Περαιτέρω λεπτομέρειες καθώς και η επιλογή της μεθόδου τυχαίας επιλογής καθορίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ. Σε περίπτωση κατά την οποία το Σύστημα Επίλυσης ΗΕΠ

εκτελεί αυτόματη τυχαία επιλογή σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντα Κώδικα, το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καταγράφει τον ακριβή χρόνο της ανωτέρω αυτόματης τυχαίας επιλογής, καθώς και τα υπόλοιπα πληροφοριακά στοιχεία με τα οποία συσχετίζεται η τυχαία επιλογή.

Η) Εάν για την ίδια Περίοδο Κατανομής συμπίπτουν αριθμητικά οι τιμές ισχύος διαφορετικών Προσφορών Εφεδρειών για μία Επικουρική Υπηρεσία, και οι αντίστοιχες ποσότητες Επικουρικής Υπηρεσίας των Προσφορών αυτών δεν εντάσσονται στο σύνολό τους στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, επιλέγονται με τυχαίο τρόπο οι συγκεκριμένες Προσφορές Εφεδρειών που μερικώς ή ολικώς εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

5. Στη Μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ δύναται να ενσωματώνονται ενδεικτικά μέθοδοι επίλυσης προβλημάτων μικτού ακέραιου προγραμματισμού ή προβλημάτων γραμμικού προγραμματισμού. Λεπτομέρειες σχετικά με τη Μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ καθορίζονται με το Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

Άρθρο 60

Έλεγχος ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Στην περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ κατά το Άρθρο 59, ο Διαχειριστής του Συστήματος εφαρμόζει το Μηχανισμό Επίλυσης ΗΕΠ, λαμβάνοντας υπόψη το διαφορικό μεταβλητό κόστος των Κατανεμόμενων Μονάδων αντί των αντίστοιχων Προσφορών Έγχυσης, και διαπιστώνει εάν ενεργοποιούνται οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την επίλυση αυτή.

2. Στην περίπτωση που διαπιστώνεται ότι ενώ ενεργοποιούνται οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ με βάση τις Προσφορές Έγχυσης, δεν ενεργοποιούνται κατά την εφαρμογή του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ με βάση το διαφορικό μεταβλητό κόστος των Κατανεμόμενων Μονάδων, συντρέχει περίπτωση οικονομικής ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

3. Η ΡΑΕ ελέγχει τις περιπτώσεις οικονομικής ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και ιδίως ως προς τη συστηματικότητά τους, ενόψει τυχόν επιβολής κυρώσεων κατά το άρθρο 33 του Ν.2773/1999.

Άρθρο 61

Χρονοδιάγραμμα ΗΕΠ

1. Δύο (2) ώρες μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα ΗΕΠ, προσδιορίζει την Οριακή Τιμή του Συστήματος και τις Οριακές Τιμές Παραγωγής, και δημοσιοποιεί για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής την Οριακή Τιμή του Συστήματος, τις Οριακές Τιμές Παραγωγής, το σύνολο του φορτίου και το σύνολο της ενέργειας για εισαγωγή και εξαγωγή σε κάθε Διασύνδεση, τα οποία εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

2. Αμέσως μετά ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε όσους υπέβαλαν αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης, Προσφορές Εφεδρειών και Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου το τμήμα του Προγράμματος ΗΕΠ που τους αφορά. Δεν αποστέλλεται ανάλογη κοινοποίηση σε όσους υπέβαλαν Μη Τιμολογούμενη Προσφορά Έγχυσης ή Μη Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου, οι ποσότητες ενέργειας των οποίων έχουν ληφθεί ως δεδομένες για την κα-

τάρτιση του ΗΕΠ. Η κοινοποίηση δεν συνιστά Εντολή Κατανομής και αποτελεί ειδοποίηση προς τον παραλήπτη ώστε αυτός να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κατά το δυνατόν να πραγματοποιήσει την Προσφορά Έγχυσης, την Προσφορά Εφεδρειών ή την Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου κατά την Ημέρα Κατανομής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Άρθρο 62

Διαδικασία Εκκαθάρισης Λογαριασμών

1. Τρεις (3) ώρες μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα τα ποσά των χρεώσεων και πιστώσεων που του αναλογούν, σύμφωνα με τις αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης και Δηλώσεις Φορτίου.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποχρεούνται να καταβάλλουν το ποσό που υπολογίζεται μέσω της Εκκαθάρισης ΗΕΠ και το οποίο αντιστοιχεί στις Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλουν, όπως αυτές εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Οι υποβάλλοντες Προσφορές Έγχυσης δικαιούνται να εισπράττουν το ποσό που υπολογίζεται μέσω της Εκκαθάρισης ΗΕΠ και το οποίο αντιστοιχεί στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλουν όπως αυτές εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Οι υποβάλλοντες Προσφορές Εφεδρειών δικαιούνται να εισπράττουν ποσό το οποίο υπολογίζεται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27 και εκκαθαρίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VI.

3. Οι πληρωμές και οι εισπράξεις, πλην των σχετικών πράξεων που αφορούν σε Εφεδρείες, πραγματοποιούνται αυθημερόν μέσω τραπεζικών πράξεων, δηλαδή χρεώσεων και πιστώσεων των Λογαριασμών Συμμετεχόντων, κατόπιν εντολών οι οποίες εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος το αργότερο πέντε (5) ώρες μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

4. Για τον προσδιορισμό του ύψους των χρεώσεων και πιστώσεων και την πραγματοποίηση των σχετικών τραπεζικών πράξεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, το οποίο αποτελεί μέρος του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ συνδέεται με το Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με τα στοιχεία των Συμμετεχόντων και τους Λογαριασμούς τους.

5. Κάθε Συμμετέχων οφείλει:

   Α) Να τηρεί τραπεζικό λογαριασμό στο πλαίσιο του ΗΕΠ σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα (Λογαριασμός Συμμετέχοντα).

   Β) Να διατηρεί σε ισχύ, καθ' όλη τη διάρκεια συμμετοχής του στον ΗΕΠ, εξουσιοδότηση προς τον Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία ισχύει και για τον εξουσιοδοτημένο από τον Διαχειριστή του Συστήματος Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, για την εκτέλεση τραπεζικών πράξεων σχετικά με τον Λογαριασμό του, σύμφωνα με τις αποδεκτές Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει.

   Γ) Να ενημερώνει αυθημερόν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με οποιαδήποτε αλλαγή οποιουδήποτε στοιχείου του Λογαριασμού του, υποβάλλοντας έγγραφη βεβαίωση του πιστωτικού ιδρύματος.

Δ) Να ορίσει εκπρόσωπο επικοινωνίας με τον Διαχειριστή του Συστήματος για όλα τα θέματα Εκκαθάρισης στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

6. Η ενεργοποίηση του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, η οποία βεβαιώνεται από το πιστωτικό ίδρυμα στο οποίο ανοίχτηκε ο λογαριασμός, και η εξουσιοδότηση του στοιχείου Β' της παραγράφου (5) του άρθρου αυτού, αποτελούν προϋποθέσεις για την αποδοχή της εγγραφής του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης, κάθε Λογαριασμός Συμμετέχοντα λαμβάνει από τον Διαχειριστή του Συστήματος ένα κωδικό αριθμό ο οποίος είναι μοναδικός, τηρείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και δεν μεταβάλλεται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναγνωρίζει τον Συμμετέχοντα κατά πρώτο λόγο από τον κωδικό αριθμό και κατά δεύτερο από τα στοιχεία αναγνώρισης του Λογαριασμού του.

7. Ο Λογαριασμός Συμμετέχοντα απενεργοποιείται μετά από διαγραφή Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων και μετά την εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών.

Άρθρο 63

Υπολογισμός Πληρωμών και Εισπράξεων

1. Το ύψος των πληρωμών ή εισπράξεων υπολογίζεται για κάθε Συμμετέχοντα ημερησίως, με βάση τις Προσφορές Έγχυσης, τις Δηλώσεις Φορτίου και το Πρόγραμμα ΗΕΠ που αναφέρονται στην επόμενη ημέρα η οποία αποτελεί την Ημέρα Κατανομής για τις Προσφορές και τις Δηλώσεις.

2. Συμμετέχων που υποβάλλει Προσφορά Έγχυσης η οποία μερικά ή ολικά εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, δικαιούται να εισπράττει για την Προσφορά αυτή και για κάθε Περίοδο Κατανομής το ποσό σε Ευρώ που προκύπτει από την τιμολόγηση στην Οριακή Τιμή του Συστήματος της ποσότητας ενέργειας σε MWh, η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για έγχυση και αντιστοιχεί σε Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλει ο ίδιος. Το ποσό είσπραξης που δικαιούται ο Συμμετέχων p, για την Προσφορά Έγχυσης u, υπολογίζεται για την Περίοδο Κατανομής t, ως εξής:

$$DAER_{p,u,t} = DASMP_t \cdot DAIO_{u,p,t}$$

όπου:

$DAER_{p,u,t}$ το ποσό είσπραξης που δικαιούται ο Συμμετέχων p, για την Προσφορά Έγχυσης u, για την Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ.

$DASMP_t$ η Οριακή Τιμή Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

$DAIO_{u,p,t}$ η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα p για την Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d, μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Συστήματος που αντιστοιχούν στην Προσφορά Έγχυσης u.

3. Το συνολικό ποσό προς είσπραξη από Συμμετέχοντα για μία Ημέρα Κατανομής υπολογίζεται ως το άθροισμα των εισπράξεων για τον ίδιο Συμμετέχοντα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, και όλες τις Προσφορές Έγχυσης οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

4. Στην περίπτωση που κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ προκύπτουν Οριακές Τιμές Παραγωγής ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος οι οποίες είναι διάφορες μεταξύ τους, και για τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που ισχύει η διαφοροποίηση αυτή, οι Συμμετέχοντες που υπέβαλλαν Προσφορά Έγχυσης η οποία μερικά ή ολικά εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, δικαιούνται να εισπράττουν πρόσθετα ποσά ή υποχρεούνται να καταβάλλουν ποσά. Η πρόσθετη είσπραξη ή η χρέωση έκαστου Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, υπολογίζεται για την Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$DAARP_{p,u,t} = (DAPMP_{Z,t} - DASMP_t) \cdot DAIO_{u,p,t}$$

όπου:

$DAARP_{p,u,t}$ το ποσό πρόσθετης είσπραξης ή χρέωσης έκαστου Συμμετέχοντα p, για την Προσφορά Έγχυσης u, για την Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ. Στην περίπτωση που η αριθμητική τιμή του $DAARP_{p,u,t}$ είναι μεγαλύτερη του μηδενός, ο Συμμετέχων δικαιούται να εισπράξει πρόσθετο ποσό ίσο με $DAARP_{p,u,t}$. Στην περίπτωση που η αριθμητική τιμή του $DAARP_{p,u,t}$ είναι μικρότερη του μηδενός, ο Συμμετέχων υποχρεούται να καταβάλλει ποσό ίσο με $DAARP_{p,u,t}$.

$DAPMP_{Z,t}$ η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης Z του Συστήματος όπου είναι εγκατεστημένη η Μονάδα στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης u, κατά την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

$DASMP_t$ η Οριακή Τιμή Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

$DAIO_{u,p,t}$ η ποσότητα ενέργειας σε MWh από την Προσφορά Έγχυσης u, η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα p για την Περίοδο Κατανομής t, μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Συστήματος που αντιστοιχούν στην Προσφορά Έγχυσης u.

5. Το συνολικό ποσό πρόσθετης είσπραξης ή χρέωσης έκαστου Συμμετέχοντα, για μία Ημέρα Κατανομής υπολογίζεται ως το άθροισμα των πρόσθετων εισπράξεων ή χρεώσεων για τον ίδιο Συμμετέχοντα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, και όλες τις Προσφορές Έγχυσης οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

6. Στην περίπτωση που στο Πρόγραμμα ΗΕΠ περιλαμβάνονται Κατανεμόμενες Μονάδες, οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα αυτό βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών, και οι οποίες αμείβονται κατά το Άρθρο 59 παράγραφος (4.Β, 7η υποπαράγραφος), ο Συμμετέχων κάτοχος της άδειας παραγωγής δεν δικαιούται να εισπράττει για την έγχυση ενέργειας από τις Μονάδες αυτές τα ποσά που υπολογίζονται με βάση τις ανωτέρω παραγράφους (1) έως και (5), τα οποία πιστώνεται στο Λογιστικό Λογαριασμό Λ-Δ κατά το ΤΜΗΜΑ VI. Ομοίως, στην περίπτωση που στο Πρόγραμμα ΗΕΠ περιλαμβάνονται Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, οι οποίες αμείβονται κατά το Άρθρο 59 παράγραφος (4.Β, 8η υποπαράγραφος), ο Συμμετέχων κάτοχος της άδειας παραγωγής δεν δικαιούται να εισπράττει για την έγχυση ενέργειας από

τις Μονάδες αυτές τα ποσά που υπολογίζονται με βάση τις ανωτέρω παραγράφους (1) έως και (5).

7. Συμμετέχων που υποβάλλει Δήλωση Φορτίου η οποία μερικά ή ολικά εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ υποχρεούται να καταβάλει, για κάθε Περίοδο Κατανομής, το ποσό σε Ευρώ που προκύπτει από την τιμολόγηση στην Οριακή Τιμή του Συστήματος της ποσότητας ενέργειας σε MWh η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για απορρόφηση και αντιστοιχεί σε Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει ο ίδιος. Το ποσό που υποχρεούται να καταβάλει ο Συμμετέχων s για τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για μία Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως εξής:

$$DAEP_{s,u,t} = DASMP_t \times DAOD_{s,u,t}$$

όπου:

$DAEP_{s,u,t}$ το ποσό προς πληρωμή από τον Συμμετέχοντα s για τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για μία Περίοδο Κατανομής t, σε Ευρώ.

$DASMP_t$ η Οριακή Τιμή Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t της υπόψη Ημέρα Κατανομής, σε Ευρώ ανά MWh.

$DAOD_{s,u,t}$ η ποσότητα ενέργειας σε MWh από τη Δήλωση Φορτίου u η οποία εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα s για την Περίοδο Κατανομής t, μετά την αναπροσαρμογή της ώστε να συνεκτιμηθούν οι απώλειες του Δικτύου που αντιστοιχούν στη Δήλωση Φορτίου u.

8. Το συνολικό ποσό προς πληρωμή από Συμμετέχοντα για μία Ημέρα Κατανομής υπολογίζεται ως το άθροισμα των πληρωμών για τον ίδιο Συμμετέχοντα για όλες τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, και για όλες τις Δηλώσεις Φορτίου του Συμμετέχοντα αυτού οι οποίες εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

9. Ειδικά τα ποσά που εισπράττονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, από Μονάδες που ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία, καθώς και στις περιπτώσεις Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος και Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, πιστώνονται στους λογαριασμούς προσαυξήσεων ΛΠ-7, ΛΠ-3, ΛΠ-8, ΛΠ-3 και ΛΠ-2, αντιστοίχως. Τα ποσά που πληρώνονται για τις Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις χρεώνονται στο λογαριασμό προσαυξήσεων ΛΠ-2.

10. Η Εκκαθάριση ΗΕΠ δεν περιλαμβάνει πληρωμές ή εισπράξεις για παροχή Εφεδρειών, Επικουρικών Υπηρεσιών και για Διευθέτηση Αποκλίσεων ή για άλλες αιτίες εκτός των προβλεπομένων στο παρόν Τμήμα του Κώδικα.

Άρθρο 64

Διαδικασία Εκκαθάρισης ΗΕΠ

1. Η Εκκαθάριση του ΗΕΠ γίνεται ημερησίως και περιλαμβάνει τα εξής στάδια:

Α) Μετά τον υπολογισμό των ποσών για πληρωμή και είσπραξη για κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταγράφει τα ποσά αυτά χωριστά για

κάθε Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης η οποία κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες κατά το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς.

Β) Εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ωρών από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, οι Συμμετέχοντες δικαιούνται να υποβάλλουν τεκμηριωμένες αντιρρήσεις προς τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Γ) Εντός μίας (1) ώρας μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί τυχόν αντιρρήσεων, οριστικοποιεί τα ποσά των πληρωμών και εισπράξεων για κάθε Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ και καταγράφει τα ποσά αυτά χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα σε Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης, η οποία κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες κατά το τμήμα που αφορά κάθε έναν από αυτούς.

Δ) Η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης κοινοποιείται στον Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, στον οποίο ο Διαχειριστής του Συστήματος δίδει εντολή να προβεί στις τραπεζικές πράξεις που αντιστοιχούν σε χρεώσεις και πιστώσεις των Λογαριασμών Συμμετεχόντων.

Ε) Μετά τη λήψη της σχετικής εντολής και οπωσδήποτε αυθημερόν, ο Φορέας Εκκαθάρισης πραγματοποιεί τις τραπεζικές πράξεις που αντιστοιχούν στις χρεώσεις και πιστώσεις που προβλέπονται στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης και ενημερώνει σχετικά τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης και η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης αναφέρονται σε μία Ημέρα Κατανομής και περιλαμβάνουν τα εξής στοιχεία:

Α) Το συνολικό ποσό που οφείλεται από κάθε Συμμετέχοντα (πληρωμή) για κάθε Δήλωση Φορτίου χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής καθώς και το συνολικό ποσό χρέωσης για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Β) Το συνολικό ποσό που οφείλεται σε κάθε Συμμετέχοντα (είσπραξη) για κάθε Προσφορά Έγχυσης χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής καθώς και το συνολικό ποσό είσπραξης για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Γ) Στην περίπτωση που κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ προκύπτουν Οριακές Τιμές Παραγωγής ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος διάφορες μεταξύ τους, το πρόσθετο ποσό που χρεώνεται ή πιστώνεται σε κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Προσφορά Έγχυσης χωριστά, για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, καθώς και το συνολικό πρόσθετο ποσό είσπραξης ή πληρωμής για την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

Δ) Πληροφοριακά στοιχεία που αφορούν τις δραστηριότητες κάθε Συμμετέχοντα τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των ποσών της εκκαθάρισης.

3. Επιτρέπεται συμψηφισμός πληρωμών και εισπράξεων που αναφέρονται στις Καταστάσεις Εκκαθάρισης και αφορούν τον ίδιο Συμμετέχοντα.

4. Η κοινοποίηση Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης καθιστά τις πληρωμές και εισπράξεις ληξιπρόθεσμες. Οι πληρωμές και εισπράξεις εξοφλούνται εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας κατά τους όρους του παρόντος ανεξαρτήτως ενστάσεων ή υπαγωγής σε δικαστική ή εξώδικη διαδικασία επίλυσης διαφορών.

5. Για την εξόφληση των οφειλών που του αναλογούν, κάθε Συμμετέχων οφείλει να προβεί σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να πραγματοποιηθεί η τραπεζική πράξη της χρέωσης του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, εντός προθεσμίας μίας (1) ώρας από την κοινοποίηση της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης.

6. Εάν μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας, ο Λογαριασμός Συμμετέχοντα δεν διαθέτει επαρκές χρηματικό ποσό ως υπόλοιπο του Λογαριασμού ώστε να πραγματοποιηθεί η σχετική τραπεζική πράξη χρέωσης που αντιστοιχεί στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης, τεκμαίρεται αδυναμία του Συμμετέχοντα ως προς την καταβολή των σχετικών ποσών. Το σύνολο των χρηματικών ποσών που αντιστοιχούν σε αδυναμία καταβολής από Συμμετέχοντα και των χρηματικών ποσών που αντιστοιχούν σε Δήλωση Φορτίου που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 21 παρ. (1) περ. Α', συνιστούν Έλλειμμα Συναλλαγών για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής.

7. Σε περίπτωση αδυναμίας καταβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί στον Συμμετέχοντα πράξη καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενημερώνει σχετικά τους Πελάτες με σχετική ανακοίνωση στην ιστοσελίδα του και προβαίνει σε κάθε νόμιμη ενέργεια κατά του Εκπροσώπου Φορτίου και των Πελατών που αντιστοιχούν στον Εκπρόσωπο Φορτίου προκειμένου να ανακτήσει κάθε οφειλή και κάθε ζημία που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου.

8. Τυχόν αδυναμία καταβολής δεν αναστέλλει ούτε εμποδίζει την εξέλιξη της διαδικασίας Εκκαθάρισης ΗΕΠ και την πραγματοποίηση των σχετικών τραπεζικών πράξεων. Για το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος ειδοποιεί τον Φορέα Κάλυψης, ώστε αυτός να καλύψει το Έλλειμμα Συναλλαγών.

9. Μετά την ολοκλήρωση των τραπεζικών πράξεων και εντός προθεσμίας έξι (6) ωρών από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει χωριστά σε κάθε Συμμετέχοντα, που εξόφλησε νομίμως τις οφειλές του, παραστατικό εξοφλήσεως με τα ακόλουθα στοιχεία:

    Α) Τα ποσά των χρεώσεων και πληρωμών που τον αφορούν και τα οποία έχουν τακτοποιηθεί.

    Β) Περαιτέρω στοιχεία τα οποία καθορίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

Άρθρο 65
Έλλειμμα Συναλλαγών

1. Όταν για μία Ημέρα Κατανομής συντρέχει σύμφωνα με την Εκκαθάριση ΗΕΠ Έλλειμμα Συναλλαγών, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά του Συμμετέχοντες κατόχους άδειας προμήθειας προσδιορίζοντας το ποσό του ελλείμματος, το οποίο συνιστά το Προσωρινό Έλλειμμα ΗΕΠ για συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής, και υπολογίζει το ύψος του Προσωρινού Έκτακτου Κόστους Κάλυψης στο πλαίσιο της σύμβασης που έχει συνάψει με τον Φορέα Κάλυψης. Το Προσωρινό Έκτακτο Κόστος Κάλυψης επιμερίζεται στους Συμμετέχοντες κατόχους άδειας προμήθειας αναλογικά προς τις συνολικές ποσότητες ενέργειας τις οποίες προμηθεύουν στην Ελλάδα και τις εξαγωγές που διενεργούν κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος. Για κάθε Συμμετέχοντα κάτοχο άδειας προμήθειας προσδιορίζεται το Αντίτιμο Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης. Στη σχετική ειδοποίηση πληρωμής, την οποία κοινοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος στους Συμμετέχοντες κατόχους άδειας προμήθειας, προσδιορίζεται ο χρόνος και ο τρόπος πληρωμής. Ο

Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στην έκδοση των εντολών για την εκτέλεση της πληρωμής αυτής. Σε περίπτωση μη έγκαιρης καταβολής του Αντίτιμου Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του οφειλέτη.

2. Στο τέλος κάθε εξαμήνου κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στην εκκαθάριση των λογαριασμών που αφορούν κάθε περίπτωση Ελλείμματος Συναλλαγών που έλαβε χώρα κατά το τρέχον και τα προηγούμενα εξάμηνα. Χρηματικά ποσά, τα οποία εισέπραξε ο Διαχειριστής του Συστήματος για συγκεκριμένη περίπτωση Ελλείμματος Συναλλαγών κατά τα υπόψη εξάμηνα, λογίζονται ως πιστώσεις και αφαιρούνται από το αντίστοιχο Έκτακτο Κόστος Κάλυψης. Εάν το υπόλοιπο παραμένει χρεωστικό ή εάν έχει παρέλθει διετία από την ημερομηνία κατά την οποία έλαβε χώρα το Έλλειμμα Συναλλαγών, το Έκτακτο Κόστος Κάλυψης χαρακτηρίζεται Οριστικό, και ο λογαριασμός του Ελλείμματος Συναλλαγών κλείνει. Εάν στο πλαίσιο της εξαμηνιαίας εκκαθάρισης προκύπτει ότι το άθροισμα των Αντιτίμων Έκτακτου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης που καταβλήθηκαν είναι μικρότερο των συνολικών εισπράξεων τις οποίες διενεργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κάλυψη του συγκεκριμένου Ελλείμματος Συναλλαγών, η διαφορά επιστρέφεται με εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος στους Συμμετέχοντες αναλογικά με τα ποσά που έχουν καταβάλει για την κάλυψή του.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14

ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 66

Προδιαγραφές και Έγκριση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιλαμβάνει το Σύστημα Υποβολής Προσφορών και Δηλώσεων ΗΕΠ, το Μηχανισμό Πρόβλεψης του Φορτίου, των Αναγκών Εφεδρειών και των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, το Σύστημα Επίλυσης ΗΕΠ, το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, το Σύστημα Επίλυσης και Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων, το Σύστημα του Μηχανισμού Επαρκούς Ισχύος, το Σύστημα Χρεοπιστώσεων των Λογιστικών Λογαριασμών της Εκκαθάρισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Σύστημα Επικοινωνιών με τους Συμμετέχοντες και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω, περιλαμβανομένων επίσης του Μητρώου Συμμετεχόντων, του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου και Εγχύσεως, του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, του Μητρώου ΑΔΙ και του Αποθετηρίου ΣΔΙ.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιλέγει, εγκαθιστά, λειτουργεί και συντηρεί Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τις προδιαγραφές του Εγχειριδίου ΗΕΠ. Η επιλογή του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εγκρίνεται από τη ΡΑΕ με μόνο κριτήριο τη συμβατότητά του με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα και τις προδιαγραφές που προβλέπονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

3. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πρέπει να υποστηρίζει τις κοινά παραδεκτές αρχές της καλής συναλλακτικής πρακτικής, στηρίζεται

σε σύγχρονη και δόκιμη τεχνολογία πληροφορικής και επικοινωνιών και διασφαλίζει αδιάλειπτη λειτουργία και υψηλή αξιοπιστία.

4. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προστατεύονται με ειδικό σύστημα ασφαλείας το οποίο αποκλείει την πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων σε εμπιστευτικές πληροφορίες. Το ίδιο σύστημα διασφαλίζει τη μη διαγραφή πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

5. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαθέτει εφεδρικό σύστημα το οποίο λειτουργεί σε ανεξάρτητο ηλεκτρονικό σύστημα, διαθέτει κατάλληλο σύστημα ασφαλείας και συγχρονίζεται με το κύριο σύστημα ως προς την πληρότητα και ακεραιότητα των πληροφοριών. Το εφεδρικό σύστημα τίθεται σε λειτουργία σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος.

6. Ενημερωμένο αντίγραφο του λογισμικού, κωδίκων και κωδικών του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας φυλάσσεται από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 67

Επικοινωνία Διαχειριστή του Συστήματος και Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των Συμμετεχόντων και ιδίως κάθε κοινοποίηση ή υποβολή εγγράφων που αναφέρεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, διεξάγεται ηλεκτρονικά μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τον τύπο και τη διαδικασία που προβλέπεται από το Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

2. Προσφορές Έγχυσης, Προσφορές Εφεδρειών, Δηλώσεις Φορτίου και Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλονται μέσω του Συστήματος Προσφορών και Δηλώσεων που αποτελεί μέρος του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης της επικοινωνίας τα οποία αποστέλλονται άμεσα στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας.

4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής βλάβης του Συστήματος Επικοινωνίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει άμεσα τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική κοινοποίηση με κάθε πρόσφορο μέσο, με την οποία καθορίζεται ο τρόπος περαιτέρω επικοινωνίας και ο προβλεπόμενος χρόνος αποκατάστασης της βλάβης. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της βλάβης, ο Διαχειριστής του Συστήματος ειδοποιεί ηλεκτρονικά τους Συμμετέχοντες.

5. Σε κάθε περίπτωση υπερισχύει η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας, εφόσον αυτό δεν βρίσκεται σε κατάσταση βλάβης.

Άρθρο 68

Υποστήριξη Συμμετεχόντων

Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει για την εκπαίδευση των Συμμετεχόντων σχετικά με το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και τους παρέχει υποστήριξη και οδηγίες ώστε αυτοί να προμηθευτούν το κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη για την επικοινωνία με το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 69

Έλεγχος Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να έχει πρόσβαση στο περιεχόμενο των βάσεων δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και στους κώδικες λογισμικού του Συστήματος αυτού εφόσον είναι διαθέσιμοι σε μορφή πηγαίου κώδικα. Δεν επιτρέπεται πρόσβαση σε στοιχεία και δεδομένα τα οποία έχουν εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα. Με το Εγχειρίδιο ΗΕΠ καθορίζεται η διαδικασία πρόσβασης καθώς και οι αρχές και η μεθοδολογία σχετικά με τον χαρακτηρισμό των πληροφοριών ως εμπιστευτικών. Με το ίδιο Εγχειρίδιο καθορίζεται η διαδικασία, ο τύπος και το περιεχόμενο στατιστικών πληροφοριών σχετικά με τη λειτουργία του ΗΕΠ κατά το παρελθόν, καθώς και ο τρόπος δημοσιοποίησης των στατιστικών αυτών πληροφοριών από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Οι κώδικες λογισμικού του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πιστοποιούνται από ανεξάρτητο αναγνωρισμένο οίκο σχετικά με την καταλληλότητα και τη συμβατότητά τους με τις διατάξεις του Κώδικα. Η πιστοποίηση αυτή διενεργείται κάθε φορά που τροποποιείται ουσιωδώς ο κώδικας του λογισμικού. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά σχετικά με τη δημοσιοποίηση της πιστοποίησης αυτής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΗΕΠ

Άρθρο 70

Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης

1. Όταν συντρέχει αδυναμία λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία δεν μπορεί να υποκατασταθεί μέσω μη ηλεκτρονικής επικοινωνίας, ή σοβαρή δυσλειτουργία του Συστήματος ή του Δικτύου ή αποκοπή τμήματος του Συστήματος ή του Δικτύου τα οποία δεν μπορούν να υποκατασταθούν από άλλα τμήματα του Συστήματος ή του Δικτύου ή όταν προβλέπεται ανάγκη εφαρμογής των διατάξεων περί Περικοπής Φορτίου για κάθε λόγο και ιδίως λόγω ανεπάρκειας της ηλεκτρικής τροφοδοσίας των καταναλωτών, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει άμεσα Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ, στην οποία καταγράφει το συμβάν, το εντάσσει σε μια από τις κατηγορίες που προβλέπονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ, ορίζει πιθανό χρόνο παρέλευσης του συμβάντος και δίδει εντολές προς τους Συμμετέχοντες. Κατά τη διάρκεια ισχύος της Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης, ο ΗΕΠ ευρίσκεται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης.

2. Λόγος που ανάγεται σε οικονομικά θέματα ή στο ύψος των τιμών των Προσφορών Έγχυσης ή των Προσφορών Εφεδρειών ή των Δηλώσεων Φορτίου, δεν δικαιολογεί την έκδοση Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης.

3. Αμέσως μετά την παρέλευση του συμβάντος, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Δήλωση Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ, στην οποία δηλώνει το χρόνο λήξης της Έκτακτης Ανάγκης και καθορίζει το χρονοδιάγραμμα ενεργειών του Διαχειριστή του Συστήματος και των Συμμετεχόντων για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ και καθορίζει το χρόνο επανέναρξης της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ.

4. Οι Δηλώσεις Έκτακτης Ανάγκης και Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ κοινοποιούνται άμεσα στους Συμμετέχοντες και στη ΡΑΕ με ηλεκτρονικό μέσο. Με το Εγχειρίδιο ΗΕΠ καθορίζονται εναλλακτικοί τρόποι κοινοποίησης για την περίπτωση αδυναμίας χρήσης ηλεκτρονικών μέσων.

5. Εντός ευλόγου χρόνου από την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ, ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει αναφορά μετά από έρευνα των αιτίων του συμβάντος, στην οποία καταγράφει τις πληροφορίες σχετικά με την Έκτακτη Ανάγκη και ιδίως τα αίτια αυτής, και αιτιολογεί την καταλληλότητα των μέτρων και των ενεργειών που αποφάσισε για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ. Η αναφορά υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 71

Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Με τη Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να παρατείνει τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής ή να αναστείλει την υποβολή Προσφορών ή Δηλώσεων για ορισμένους ή όλους τους Συμμετέχοντες.

2. Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής Δηλώσεων Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει κατά την κρίση του τις ποσότητες ενέργειας για τις μη υποβληθείσες Δηλώσεις Φορτίου λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες Δηλώσεις Φορτίου αντίστοιχης Ημέρας Κατανομής, και την Πρόβλεψη Φορτίου.

3. Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής Προσφορών Έγχυσης ή Προσφορών Εφεδρειών, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει κατά την κρίση του τις ποσότητες ενέργειας ή εφεδρειών για τις μη υποβληθείσες Προσφορές Έγχυσης και Προσφορές Εφεδρειών, λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες Προσφορές αντίστοιχης Ημέρας Κατανομής και τις τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων και του Συστήματος.

4. Οι Συμμετέχοντες που λαμβάνουν εντολές στο πλαίσιο Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης υποχρεούνται να τις εκτελούν, ανεξαρτήτως ενστάσεων, αντιρρήσεων ή οικονομικών επιπτώσεων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν ευθύνεται για οποιαδήποτε ζημία προκληθεί σε Συμμετέχοντα εξαιτίας της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης η οποία δεν οφείλεται σε δικό του πταίσμα.

5. Για τον υπολογισμό των πληρωμών και εισπράξεων που αντιστοιχούν στις Δηλώσεις Φορτίου και τις Προσφορές Έγχυσης στο πλαίσιο Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης και εφόσον δεν είναι δυνατόν να γίνει υπολογισμός έστω και μερικώς με βάση το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εφαρμόζεται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και η εκκαθάριση πραγματοποιείται μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Με το Εγχειρίδιο ΗΕΠ καθορίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.

Άρθρο 72

Διοικητικά Οριζόμενες Τιμές

1. Η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία τίθεται ως άνω όριο στις τιμές ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6, καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ.

2. Η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ για κάθε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης και μπορεί να εκδίδεται μετά την έκδοση Δήλωσης Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ.

3. Οι Διοικητικά Οριζόμενες Μέγιστες Τιμές Προσφοράς για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ για την έκδοση της οποίας λαμβάνεται υπόψη η τυχόν εκτεταμένη έγκριση εξαιρέσεων κατά το Άρθρο 47 και ο λόγω αυτών κίνδυνος αύξησης των υπολογιζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για αυτές τις Επικουρικές Υπηρεσίες.

Άρθρο 73

Εκκαθάριση Χρεώσεων λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων

1. Σε περίπτωση χρέωσης που προβλέπεται κατά το Άρθρο 21, το Άρθρο 32, το Άρθρο 38, το Άρθρο 40, το Άρθρο 46, το Άρθρο 92, το Άρθρο 148 και το Άρθρο 224, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στον υπολογισμό του σχετικού ποσού και αποστέλλει σχετική εντολή πληρωμής στον Συμμετέχοντα, καθορίζοντας και την προθεσμία πληρωμής, η οποία δεν δύναται να είναι συντομότερη από δέκα (10) εργάσιμες ημέρες.

2. Το Εγχειρίδιο ΗΕΠ εξειδικεύει περαιτέρω τον τύπο και το περιεχόμενο της γνωστοποίησης για την πληρωμή των χρεώσεων και των σχετικών παραστατικών όπως και το περιεχόμενο και τρόπο της επικοινωνίας μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της διαδικασίας αυτής.

3. Ο Συμμετέχων έχει δικαίωμα να προβάλλει αιτιολογημένες αντιρρήσεις ως προς τη χρέωση και το σχετικό ποσό εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της σχετικής γνωστοποίησης. Η διαδικασία αντιρρήσεων δεν επιφέρει παράταση της προθεσμίας πληρωμής.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων, κοινοποιεί την απόφαση στον Συμμετέχοντα, προβαίνει σε οριστικοποίηση των χρεώσεων και αποστέλλει οριστική εντολή πληρωμής στον Συμμετέχοντα, καθορίζοντας το χρόνο της πληρωμής, που δεν επιτρέπεται να είναι συντομότερος των πέντε (5) εργάσιμων ημερών.

5. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10. Κατά το χρόνο διεξαγωγής διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης ή διαιτησίας δεν αναστέλλεται η υποχρέωση εκπλήρωσης των οφειλών που κατέστησαν οριστικές και ληξιπρόθεσμες.

ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16

ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 74

Αντικείμενο Διαδικασίας Κατανομής

1. Αντικείμενο της Διαδικασίας Κατανομής είναι ο προγραμματισμός της λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων, των Συμβεβλημένων Μονάδων, των Εκτάκτων Εισαγωγών και των Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας, καθώς και η έκδοση των σχετικών Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε η συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις και μετρήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, να διενεργείται υπό όρους καλής και αξιόπιστης λειτουργίας του Συστήματος, ευχέρειας αντιμετώπισης απρόβλεπτων συμβάντων στο Σύστημα και στις Μονάδες, ποιότητας τροφοδότησης του Φορτίου, και ελαχιστοποίησης της συνολικής δαπάνης.
2. Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής και εκδίδει τις Εντολές Κατανομής προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες για την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, προς τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, και προς τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Επικουρικών Υπηρεσιών, σύμφωνα και με τους όρους των σχετικών Συμβάσεων.
3. Χρήστες του Συστήματος είναι οι Προμηθευτές εφόσον είναι Συμμετέχοντες στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Μονάδες που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων, οι συνδεόμενοι στο Σύστημα Πελάτες, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, και ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Άρθρο 75

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής

Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Επικαιροποιεί την Πρόβλεψη Φορτίου, την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών και την Πρόβλεψη Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

Β) Λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση επαρκών Επικουρικών Υπηρεσιών.

Γ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής για κάθε Ημέρα Κατανομής, το οποίο δύναται να τροποποιεί, εφόσον το κρίνει αναγκαίο σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Δ) Αποστέλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής το Πρόγραμμα Κατανομής το οποίο αφορά τις Μονάδες τους.

Ε) Εκδίδει και αποστέλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής τις Εντολές Κατανομής οι οποίες τους αφορούν.

ΣΤ) Διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής.

Ζ) Δημοσιοποιεί στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής.

Η) Προτείνει τα αναγκαία μέτρα για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας της Διαδικασίας Κατανομής.

Θ) Εκπονεί το Εγχειρίδιο Κατανομής, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 76

Υποχρεώσεις κατόχων άδειας παραγωγής στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής

Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής:

Α) Να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να είναι διαθέσιμες προς λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και το Πρόγραμμα Κατανομής, και

Β) Να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Άρθρο 77

Κανόνες Διαδικασίας Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής και εκδίδει τις σχετικές Εντολές Κατανομής με βάση τις ακόλουθες αρχές:

Α) Για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, και ειδικότερα αφενός της ενέργειας σύμφωνα με την Πρόβλεψη Φορτίου και αφετέρου της ενέργειας για Εξαγωγές και για Αντλητικές Μονάδες σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ, καθώς και για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών που είναι αναγκαίες κατά την εκτίμηση του Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25, προγραμματίζεται η λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών. Για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών ισχύει ο πρόσθετος περιορισμός ότι προγραμματίζονται μόνον εάν είναι οικονομικότερες από τις Κατανεμόμενες Μονάδες για την κάλυψη των αναγκαίων Επικουρικών Υπηρεσιών.

Β) Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ή/και Έκτακτες Εισαγωγές Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, και οι Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών οι οποίες δεν προγραμματίζονται για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, προγραμματίζονται για την παροχή ενέργειας εφόσον οι Μονάδες της προηγούμενης παραγράφου (Α) δεν επαρκούν για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος προγραμματίζονται για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών μόνον στην περίπτωση που η λειτουργία τους απαιτείται για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα.

Γ) Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας προγραμματίζονται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα μόνον στις περιπτώσεις κατά τις οποίες, παρά τις ενέργειες κατά τις προη-

γούμενες παραγράφους (Α) και (Β), υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας και ανάγκη λήψης μέτρων.

2. Κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και κατά την έκδοση των Εντολών Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε:

   Α) Κατά πρώτον να διαφυλάσσεται η αξιοπιστία και η ομαλή λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, και

   Β) Κατά δεύτερον να ελαχιστοποιείται, ανά Ημέρα Κατανομής, η συνολική δαπάνη έγχυσης ενέργειας στο Σύστημα, παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17

ΣΥΛΛΟΓΗ ΚΑΙ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 78

Αντικείμενο της συλλογής και ανταλλαγής πληροφοριών κατά τη Διαδικασία Κατανομής

1. Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος συλλέγει πληροφορίες σχετικά με τη διαθεσιμότητα των Μονάδων και την κατάσταση λειτουργίας τους, τη διαθεσιμότητα των Διασυνδέσεων, την κατάσταση λειτουργίας του Δικτύου καθόσον αυτή επηρεάζει τη λειτουργία του Συστήματος, καθώς και την κατάσταση λειτουργίας του Συστήματος.

2. Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής οι Χρήστες του Συστήματος υποχρεούνται να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τις πληροφορίες που προβλέπονται στο Κεφάλαιο αυτό.

3. Οι Χρήστες υποχρεούνται να παρέχουν τις πληροφορίες αυτές άμεσα όταν λάβουν γνώση των σχετικών πραγματικών περιστατικών, ή όταν η επέλευση αυτών εύλογα πιθανολογείται.

4. Η εκπλήρωση της υποχρέωσης παροχής πληροφοριών από τους Χρήστες δεν τους απαλλάσσει σε καμία περίπτωση από τις υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο του ΗΕΠ αναφορικά με την υποβολή Προσφορών και Δηλώσεων κατά το ΤΜΗΜΑ ΙΙ, ούτε από τις υποχρεώσεις τους που προκύπτουν από τη Διαδικασία Διευθέτησης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης.

5. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των πληροφοριών που υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 79

Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των κατόχων άδειας παραγωγής

1. Κάτοχος άδειας παραγωγής ο οποίος έχει υποβάλει Προσφορά Έγχυσης ή/και Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων στον ΗΕΠ, υποχρεούται, ανεξάρτητα από την ένταξη της Προσφοράς Έγχυσης στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, να ενημερώνει άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος στην περίπτωση που μετά την αντίστοιχη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής:

   Α) Η συνολική ποσότητα ενέργειας της Μονάδας, όπως αυτή προκύπτει από την αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης στον ΗΕΠ, προβλέπεται να μεταβληθεί ή έχει μεταβλη-

θεί, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, κατά πέντε (5) MWh τουλάχιστον, ή

Β) Οποιοδήποτε στοιχείο το οποίο περιλαμβάνεται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Μονάδας έχει τροποποιηθεί ή προβλέπεται να τροποποιηθεί, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

2. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή του Συστήματος τη μέγιστη διαθέσιμη ισχύ της Μονάδας του, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, στις ακόλουθες περιπτώσεις:

Α) Στην περίπτωση που δεν έχει υποβάλει Προσφορά Έγχυσης στο πλαίσιο του ΗΕΠ για τη Μονάδα, η οποία εντούτοις ήταν διαθέσιμη πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής ή κατέστη διαθέσιμη μετά από αυτή, ή

Β) Στην περίπτωση που έχει υποβάλει στο πλαίσιο του ΗΕΠ Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής) για τη Μονάδα, οι λόγοι της οποίας δεν συντρέχουν πλέον με αποτέλεσμα η μέγιστη διαθέσιμη ισχύς της Μονάδας να έχει αποκατασταθεί ή αυξηθεί.

3. Στις ανωτέρω περιπτώσεις εάν η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν αντιπροσωπεύει την τρέχουσα ή προβλεπόμενη κατάσταση της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει επιπλέον ενημερωμένη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

4. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής θερμοηλεκτρικής Μονάδας οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε εναλλαγή της θερμικής κατάστασης της Μονάδας μεταξύ των κατηγοριών ψυχρή, θερμή και ενδιάμεση.

5. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής Κατανεμόμενης ή Συμβεβλημένης Υδροηλεκτρικής Μονάδας οφείλει να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Μονάδας καθώς και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, περιοδικά ή εκτάκτως, όπως καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής Μονάδας του άρθρου 35 του Ν.2773/1999 υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σε κάθε περίπτωση μείζονος βλάβης της Μονάδας ή παρατεταμένης διακοπής της λειτουργίας της για οποιοδήποτε λόγο.

Άρθρο 80

Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των Εισαγωγέων

Εισαγωγέας ο οποίος έχει υποβάλει Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή, η οποία συμπεριλήφθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος όταν το σύνολο της εισαγόμενης ενέργειας η οποία εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, ή μέρος της ενέργειας αυτής μεγαλύτερο των πέντε (5) MWh ανά Περίοδο Κατανομής, δεν μπορεί ή πιθανολογείται ότι δεν μπορεί να εισαχθεί στο Σύστημα για λόγους οι οποίοι δεν αφορούν τη λειτουργία του Συστήματος.

Άρθρο 81

Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των Εκπροσώπων Φορτίου και του Διαχειριστή του Δικτύου

1. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος έχει υποβάλει Δήλωση Φορτίου που συμπεριλήφθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, υποχρεούται να κοινοποιεί άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος

κάθε πληροφορία η οποία είναι δυνατόν να επηρεάσει τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχεί στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ή που αναφέρεται στις Εξαγωγές.

2. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος δεν έχει υποβάλει Δήλωση Φορτίου στο πλαίσιο του ΗΕΠ για ορισμένη Κατηγορία Μετρητών, Μετρητές της οποίας εκπροσωπεί (ολικά ή μερικά) κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για το συνολικό Φορτίο που αναμένει να απορροφηθεί ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής από τους Μετρητές αυτούς.

3. Σε περίπτωση που οι Εκπρόσωποι Φορτίου ή/και ο Διαχειριστής του Δικτύου σχεδιάζουν να προβούν σε Περικοπή Φορτίου, η οποία αναμένεται να προκαλέσει μείωση Φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο Σύστημα, υποχρεούνται να ενημερώσουν άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του Δικτύου σχεδιάζει να προβεί σε χειρισμούς του Δικτύου οι οποίοι αναμένεται να προκαλέσουν μείωση Φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα, υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 82

Δεδομένα Προγράμματος Κατανομής

Για κάθε Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αφορούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

Α) Τα ζεύγη Τ-ΠΕ τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις βαθμίδες της κλιμακωτής συνάρτησης των Προσφορών Έγχυσης των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανεξάρτητα εάν η αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή όχι. Ειδικά για τις εισαγωγές λαμβάνεται υπόψη μόνον η ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στις Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή, κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Β) Τα ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης σε MW, και τα ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανεξάρτητα εάν η αντίστοιχη Προσφορά Εφεδρειών εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή όχι.

Γ) Την επικαιροποιημένη πρόβλεψη της ποσότητας παραγωγής ενέργειας σε MWh από Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/99.

Δ) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 29, όπως αυτή η ποσότητα περιλήφθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Για τα αντίστοιχα ζεύγη Τ-ΠΕ τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh λαμβάνεται για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής τιμή ενέργειας ίση με μηδέν (0).

Ε) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή ή για Αντλητικές Μονάδες, κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, καθώς και τις Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις. Σε περίπτωση εφαρμογής δυνατότητας υποβολής Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου για Πελάτες, την ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στο μέρος των Δηλώσεων αυτών που είναι τιμολογούμενο και κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

ΣΤ) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και ιδίως αναφορικά με τις καθοριζόμενες σε αυτές τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων σχετικά με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων, καθώς και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ανά Υπηρεσία, και το ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως το φορτίο με το συγχρονισμό.

Ζ) Τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής) των Μονάδων.

Η) Τις επικαιροποιημένες Προβλέψεις Φορτίου, Αναγκών Εφεδρειών και Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

Θ) Τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου για το φορτίο Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο.

Ι) Την Καθαρή Ικανότητα Μεταφοράς κάθε Διασύνδεσης.

ΙΑ) Το σύνολο των λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών ανά υπηρεσία, οι οποίες εκτιμάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25 ότι είναι απαραίτητο να παρασχεθούν.

ΙΒ) Τα στοιχεία κόστους για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών.

ΙΓ) Την τιμολόγηση των βαθμίδων των υποψήφιων προς έγχυση ποσοτήτων ενέργειας από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας εφόσον αυτές απαιτούνται κατά το Άρθρο 77, οι οποίες τιμολογούνται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των σχετικών Συμβάσεων από τα οποία λαμβάνεται μόνο το τμήμα των προβλεπομένων στη Σύμβαση πληρωμών οι οποίες είναι ανάλογες της ποσότητας ενέργειας. Οι βαθμίδες αυτές θεωρούνται για την επίλυση του προβλήματος του Προγράμματος Κατανομής ως Προσφορές Έγχυσης.

ΙΔ) Την υπολογιζόμενη, κατά το Άρθρο 83, τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από Μονάδες που έχουν δηλώσει έκτακτη αύξηση της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος τους κατά το Άρθρο 79, καθώς και την επιπλέον ποσότητα ενέργειας η οποία μπορεί να παρασχεθεί από τις Μονάδες αυτές. Τα αντίστοιχα ζεύγη τιμής και ποσότητας ενέργειας θεωρούνται για την επίλυση του προβλήματος του Προγράμματος Κατανομής ως Προσφορές Έγχυσης.

ΙΕ) Σημαντικά Περιστατικά τα οποία γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22.

ΙΣΤ) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17, καθώς και άλλα τεχνικά δεδομένα και δεδομένα προσομοίωσης της λειτουργίας του Συστήματος.

Άρθρο 83

Υπολογισμός τιμής προσφοράς ενέργειας εκτάκτως διαθέσιμων Μονάδων

1. Στην περίπτωση Μονάδας για την οποία μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής δηλώνεται έκτακτη αύξηση της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος, κατά το Άρθρο 79, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από τη Μονάδα αυτή, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο παρόν άρθρο.

2. Ως επιπλέον προσφερόμενη ενέργεια κατά την ανωτέρω παράγραφο νοείται η ενέργεια η οποία δύναται να παραχθεί από τη Μονάδα επιπλέον της συνολικά προσφερόμενης ενέργειας που περιλαμβάνεται στην Προσφορά Έγχυσης που υποβλήθηκε στον ΗΕΠ για την ίδια Ημέρα Κατανομής, λόγω της δήλωσης έκτακτης αύξησης της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας. Στην περίπτωση που για τη συγκεκριμένη Μονάδα δεν έχει υποβληθεί Προσφορά Έγχυσης ή έχει υποβληθεί Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας για την υπόψη Ημέρα Κατανομής, ως επιπλέον προσφερόμενη ενέργεια νοείται το σύνολο της ενέργειας που δύναται να παραχθεί λόγω της δήλωσης έκτακτης αύξησης της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας.

3. Η τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από μία Μονάδα προσδιορίζεται κατά Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Έγχυσης και προκύπτει ως ο μέσος όρος των τιμών ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Προσφορές Έγχυσης που υποβλήθηκαν για τη συγκεκριμένη Μονάδα για την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής της αντίστοιχης ημέρας της εβδομάδας στο διάστημα των είκοσι έξι (26) εβδομάδων που προηγούνται της εβδομάδας της υπόψη Ημέρας Κατανομής. Για τον υπολογισμό αυτό λαμβάνονται υπόψη οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφοράς Έγχυσης των ανωτέρω Προσφορών Έγχυσης, των οποίων η ενέργεια αντιστοιχεί στο επίπεδο της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση οι τιμές ενέργειας των διαδοχικών βαθμίδων θα πρέπει να είναι μη φθίνουσες. Στην περίπτωση κατά την οποία είναι αδύνατον να γίνει ο υπολογισμός αυτός γιατί τα στοιχεία αυτά συνολικά δεν είναι διαθέσιμα, η τιμή αυτή καθορίζεται κατ' εύλογη κρίση από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Λεπτομέρειες υπολογισμού της τιμής της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 84

Μεθοδολογία συνεκτίμησης Απωλειών Εγχύσεων και Φορτίου

Μέσω του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής συνεκτιμώνται στις Προσφορές Έγχυσης και στις Δηλώσεις Φορτίου οι απώλειες του Συστήματος και του Δικτύου σύμφωνα με την εξής μεθοδολογία:

Α) Από τις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και των Μη Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ αφαιρούνται οι απώλειες του Συστήματος που επιμερίζονται σε αυτές, εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων. Ανάλογη αφαίρεση απωλειών διενεργείται για τις Συμβεβλημένες Μονάδες, τις Έκτακτες Εισαγωγές και τις Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας.

Β) Στις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ, προστίθενται κατά περίπτωση οι απώλειες του Δικτύου που επιμερίζο-

νται σε αυτές, εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

Άρθρο 85

Μεθοδολογία κατάρτισης Προγράμματος Κατανομής

1. Η μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής συνίσταται στην κατάστρωση και επίλυση προβλήματος αντίστοιχου με το πρόβλημα του ΗΕΠ, με βάση τα δεδομένα του Προγράμματος Κατανομής κατά το Άρθρο 82 και τη μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ κατά το Άρθρο 59. Επιπλέον, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

   Α) Στις άγνωστες μεταβλητές του προβλήματος συμπεριλαμβάνονται οι ποσότητες των λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών (πλέον δηλαδή των Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος) που πρέπει να παρασχεθούν ανά Μονάδα.

   Β) Η συνολική δαπάνη παραγωγής που λαμβάνεται υπόψη κατά την επίλυση του προβλήματος συμπεριλαμβάνει την ενδεχόμενη δαπάνη για την παροχή των ως άνω λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών.

   Γ) Κατά την κατάστρωση των περιορισμών του προβλήματος λαμβάνονται υπόψη οι κανόνες Διαδικασίας Κατανομής κατά το Άρθρο 77.

   Δ) Οι ποσότητες ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις ακόλουθες Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου, λαμβάνονται ως σταθερές κατά την επίλυση του Προγράμματος Κατανομής, και αριθμητικά ίσες με τις αντίστοιχες ποσότητες που περιλήφθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για έκαστη δραστηριότητα, από το σύνολο των βαθμίδων της αντίστοιχης Προσφοράς ή Δήλωσης:

      (1) Στις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή και στις Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή.

      (2) Στην Προσφορές Έγχυσης των υδροηλεκτρικών Μονάδων, κατά το τμήμα που αντιστοιχεί σε υποχρεωτική έγχυση, και οι Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν σε Μονάδες ευρισκόμενες σε δοκιμαστική λειτουργία.

      (3) Στις Δηλώσεις Φορτίου Αντλητικών Μονάδων και στις ενδεχόμενες Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου για Πελάτες.

      (4) Στις Δηλώσεις Φορτίου και στις Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συμπεριλαμβάνει στον Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής προγράμματα και μεθοδολογίες ανάλυσης της λειτουργίας του Συστήματος, όπως προγράμματα ανάλυσης ροών φορτίου, βέλτιστης ροής ισχύος, ευστάθειας Συστήματος, κ.ά.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση και εφαρμογή της Μεθοδολογίας του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 86

Χρονοδιάγραμμα κατάρτισης Προγράμματος Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής εντός έξι (6) ωρών από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Αν προκύψουν νεότερα δεδομένα σχετικά με τις συνθήκες λειτουργίες του Συστήματος τα οποία επιφέρουν σημαντικές αποκλίσεις από τα δεδομένα που έχουν ληφθεί υπόψη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίσει

εκ νέου το Πρόγραμμα Κατανομής, το αργότερο μέχρι δύο (2) ώρες πριν από την έναρξη της Ημέρας Κατανομής.

2. Σε περίπτωση κατά την οποία λαμβάνουν χώρα κατά τον πραγματικό χρόνο κατανομής σημαντικές αποκλίσεις των συνθηκών λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος συγκριτικά με τα δεδομένα που ελήφθησαν υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής την προηγούμενη ημέρα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίζει νέο Πρόγραμμα Κατανομής για τις επόμενες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τα νέα δεδομένα.

3. Σημαντική απόκλιση στις συνθήκες λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος υφίσταται ιδίως:

   Α) Σε περίπτωση βλάβης μίας ή περισσοτέρων Μονάδων ή Διασύνδεσης λόγω της οποίας καθίσταται αναγκαία η επανεξέταση της επάρκειας των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος,

   Β) Σε περίπτωση βλάβης σημαντικού στοιχείου του Συστήματος,

   Γ) Σε περίπτωση άλλου συμβάντος το οποίο κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος επιφέρει ή μπορεί να επιφέρει σημαντική μεταβολή του προβλεπόμενου Φορτίου του Συστήματος, της διαθεσιμότητας της προγραμματισμένης προς έγχυση στο Σύστημα ενέργειας και της διαθεσιμότητας των προγραμματισμένων Μονάδων προς παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

4. Μετά την κατάρτιση Προγράμματος Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει άμεσα τους κατόχους άδειας παραγωγής για την προγραμματισμένη λειτουργία των Μονάδων τους σύμφωνα με το ισχύον Πρόγραμμα Κατανομής. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 στοιχεία σχετικά με τους περιορισμούς που ελήφθησαν υπόψη κατά την κατάστρωση του Προγράμματος Κατανομής, καθώς και σχετικά με τους περιορισμούς που επηρέασαν τη λύση του προβλήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19

ΕΝΤΟΛΕΣ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 87

Εντολές Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής για τη λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων, των Συμβεβλημένων Μονάδων και των Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας. Κάθε Εντολή Κατανομής απευθύνεται αποκλειστικά σε μία και μόνο Μονάδα. Επιπροσθέτως, και ειδικά για τις Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/99, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής που αφορούν αποκλειστικά στον περιορισμό της παραγωγής τους για λόγους ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος.

2. Η κοινοποίηση του Προγράμματος Κατανομής στους κατόχους άδειας παραγωγής, κατά το Άρθρο 86, επάγεται γι αυτούς τις αντίστοιχες υποχρεώσεις που απορρέουν από την έκδοση Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος για λειτουργία των Μονάδων σύμφωνα με το Πρόγραμμα Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής οι οποίες διαφέρουν από το Πρόγραμμα Κατανομής, ανάλογα με το βαθμό απόκλισης των συνθηκών λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος που περι-

λαμβάνει το σύστημα μεταφοράς και τις μονάδες παραγωγής σε πραγματικό χρόνο, από αυτές που ελήφθησαν υπόψη κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής.

3. Οι Εντολές Κατανομής μπορούν να εκδοθούν στο χρονικό διάστημα μεταξύ της έκδοσης του Προγράμματος Κατανομής και της έναρξης της χρονικής περιόδου στην οποία αναφέρονται.

4. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προγενέστερη Εντολή αναφορικά με το χαρακτηριστικό λειτουργίας της Μονάδας το οποίο προσδιορίζεται στη μεταγενέστερη Εντολή.

5. Στις Εντολές Κατανομής περιλαμβάνονται και οι εντολές μέσω του συστήματος Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής.

Άρθρο 88

Έκδοση Εντολών Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, εκδίδει τις Εντολές Κατανομής με τρόπο ώστε να εφαρμόσει κατά το δυνατόν το Πρόγραμμα Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο και τα τυχόν έκτακτα συμβάντα, έτσι ώστε να διασφαλίσει την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος ιδίως σχετικά με τη συχνότητα του Συστήματος, την τάση και την ένταση σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του Συστήματος.

2. Για το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος, πέραν του Προγράμματος Κατανομής, λαμβάνει υπόψη ιδίως:

   Α) Την ποσότητα της καθαρής παραγωγής ενέργειας κάθε Μονάδας, συμπεριλαμβανομένων των Μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/99, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

   Β) Την ποσότητα καθαρής ροής ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

   Γ) Την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το Σύστημα σε κάθε Σημείο Σύνδεσης Επιλεγόντων Πελατών και του Δικτύου με το Σύστημα, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

   Δ) Την εκτίμηση του τρέχοντος και του αναμενόμενου Φορτίου του Συστήματος.

   Ε) Τη μεταβολή των παραμέτρων λειτουργίας του Συστήματος, ιδίως αναφορικά με τη συχνότητα του Συστήματος, καθώς και την τάση και την ένταση σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του Συστήματος, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

   Ζ) Τα λειτουργικά χαρακτηριστικά των Μονάδων όπως αυτά γίνονται γνωστά κατά τον πραγματικό χρόνο.

   Η) Λοιπές πληροφορίες τις οποίες συλλέγει ο Διαχειριστής του Συστήματος ή υποβάλλονται σε αυτόν κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22.

Άρθρο 89

Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος των Μονάδων, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το Σύστημα την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και τον τρόπο λειτουργίας τους.

2. Στις περιπτώσεις που στις Εντολές Κατανομής καθορίζονται αριθμητικές τιμές για την Ενεργό ή την Άεργο Ισχύ Μονάδας ή για το επίπεδο τάσης Μονάδας, οι τιμές αυτές αναφέρονται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Κατ' εξαίρεση οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από το σύστημα Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής δύνανται να αναφέρονται στη μικτή παραγωγή Μονάδας, περιλαμβανομένων των βοηθητικών φορτίων.

3. Για κάθε Μονάδα το επίπεδο παραγωγής Ενεργού Ισχύος που καθορίζεται με Εντολές Κατανομής δεν μπορεί να είναι μικρότερο της τεχνικά ελάχιστης Παραγωγής της Μονάδας.

4. Αναφορικά με τις Εντολές Κατανομής συγχρονισμού και αποσυγχρονισμού Μονάδων ισχύουν τα ακόλουθα:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος, προ της εκδόσεως Εντολής Κατανομής συγχρονισμού Μονάδας ή μετά την έκδοση Εντολής Κατανομής αποσυγχρονισμού Μονάδας, μπορεί να εκδίδει Εντολές Κατανομής που αφορούν τη θερμική κατάσταση της Μονάδας, μεταξύ των κατηγοριών ψυχρή, θερμή και ενδιάμεση. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη θερμική κατάσταση της Μονάδας, κατά το Άρθρο 79.

   Β) Στην περίπτωση κατά την οποία μία Εντολή Κατανομής συγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά την αύξηση της παραγωγής μετά από τον συγχρονισμό στην τεχνικά ελάχιστη παραγωγή της Μονάδας, ενώ όταν η Εντολή Κατανομής συγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Αέργου Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά παραγωγή Αέργου Ισχύος μηδέν (0) Mvar μετά τον συγχρονισμό.

   Γ) Στην περίπτωση κατά την οποία μία Εντολή Κατανομής αποσυγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Αέργου Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά τη μείωση της παραγωγής Αέργου Ισχύος σε μηδέν (0) Mvar στο σημείο Συγχρονισμού κατά το χρόνο Αποσυγχρονισμού.

5. Αναφορικά με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν τον έλεγχο της τάσης ισχύουν τα ακόλουθα:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής σχετικά με την προσαρμογή της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) από τις Μονάδες.

   Β) Εντολή Κατανομής η οποία αφορά την παραγωγή Αέργου Ισχύος μπορεί να καθορίζει την αριθμητική τιμή για την τάση που πρέπει να επιτευχθεί στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας.

   Γ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να λαμβάνει υπόψη κατά την έκδοση Εντολής Κατανομής Ενεργού Ισχύος την επίδραση της Εντολής αυτής στην ικανότητα της Μονάδας για παραγωγή Αέργου Ισχύος, όπως επίσης και κατά την έκδοση Εντολής Κατανομής Αέργου Ισχύος την επίδραση της Εντολής αυτής στην ικανότητα της Μονάδας για παραγωγή Ενεργού Ισχύος.

Δ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, εφόσον το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος, να εκδίδει Εντολές Κατανομής για μεγιστοποίηση της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής).

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την παραγωγή Αέργου Ισχύος από επιμέρους μονάδες μίας Μονάδας συνδυασμένου κύκλου.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 90

Αποστολή των Εντολών Κατανομής

1. Οι Εντολές Κατανομής αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στους κατόχους άδειας παραγωγής με χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21.

2. Σε περίπτωση βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, η οποία καθιστά αδύνατη την αποστολή Εντολής Κατανομής σύμφωνα με τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας.

Άρθρο 91

Υποχρέωση συμμόρφωσης των κατόχων άδειας παραγωγής προς τις Εντολές Κατανομής

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής διασφαλίζουν τον τρόπο λειτουργίας Μονάδας τους όπως αυτός ορίζεται στις Εντολές Κατανομής και μεταβάλλουν τη λειτουργία των Μονάδων τους μόνον κατόπιν Εντολής Κατανομής, καθώς και στις περιπτώσεις που ρητά ορίζονται στον παρόντα Κώδικα.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία η συμμόρφωση προς Εντολή Κατανομής είναι αδύνατη λόγω περιορισμών της λειτουργίας Μονάδας οι οποίοι περιλαμβάνονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής του Συστήματος, δύναται να ανακαλέσει την αρχική Εντολή Κατανομής και να εκδώσει νέα.

3. Στην περίπτωση κατά την οποία η συμμόρφωση προς Εντολή Κατανομής κατέστη αδύνατη λόγω απρόβλεπτου κωλύματος το οποίο οφείλεται αποκλειστικά σε λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 79. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής του Συστήματος, δύναται να εκδώσει νέα Εντολή Κατανομής σύμφωνα με τα νέα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας.

4. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά Συγχρονισμό ή Αποσυγχρονισμό Μονάδας του, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη απόκλιση δέκα (10) λεπτών από το χρόνο που καθορίζεται στην Εντολή.

5. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την παραγωγή Ενεργού Ισχύος από Μονάδα του, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη μη συστηματική απόκλιση ±5 MW από την τιμή παραγωγής Ενεργού Ισχύος, και εντός της χρονικής περιόδου που ορίζονται στην Εντολή.

6. Αναφορικά με τον Έλεγχο Τάσης ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να επιτρέπουν τη διακύμανση της παραγωγής Αέργου Ισχύος των Μονάδων υπό τον έλεγχο αυτόματου ρυθμιστή τάσης.

Β) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την παραγωγή Αέργου Ισχύος από Μονάδα του, εφόσον την εκτελεί εντός δύο (2) λεπτών από τη λήψη της Εντολής όταν η Εντολή αφορά άμεση μεταβολή της παραγωγής Αέργου Ισχύος, ή εντός του μεγαλύτερου χρονικού διαστήματος που προσδιορίζεται σε αυτήν, και με μη συστηματική απόκλιση από την τιμή παραγωγής Αέργου Ισχύος που ορίζεται στην Εντολή Κατανομής η οποία δεν υπερβαίνει τα ±2 Mvar.

Γ) Στην περίπτωση κατά την οποία εκδίδονται ταυτόχρονα Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την παραγωγή Ενεργού και Αέργου Ισχύος από την ίδια Μονάδα, η προθεσμία επίτευξης της παραγωγής Αέργου Ισχύος μπορεί να παρατείνεται μέχρι το χρόνο που ορίζεται στην Εντολή Κατανομής για την επίτευξη της παραγωγής Ενεργού Ισχύος.

Δ) Η λειτουργία του αυτόματου ρυθμιστή τάσης συνιστά τη μόνη περίπτωση κατά την οποία επιτρέπεται μεταβολή της παραγωγής Αέργου Ισχύος από Μονάδα χωρίς να έχει προηγηθεί Εντολή Κατανομής και χωρίς να ισχύουν τα όρια που καθορίζονται στην ως άνω περίπτωση (2) της υποπαραγράφου (Β).

Ε) Σε περίπτωση που η λειτουργία του αυτόματου ρυθμιστή τάσης οδηγεί στην παραγωγή Αέργου Ισχύος εκτός των ορίων που προσδιορίζονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΣΤ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά αλλαγή θέσης μεταγωγέα του Μετασχηματιστή Μονάδας του, εφόσον την εκτελεί εντός ενός (1) λεπτού από τη λήψη της Εντολής όταν η Εντολή αφορά άμεση αλλαγή θέσης μεταγωγέα, ή εντός του μεγαλύτερου χρονικού διαστήματος που προσδιορίζεται σε αυτήν.

Ζ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την επίτευξη τιμής τάσης στο Σημείο Σύνδεσης Μονάδας του μέσω αλλαγής της θέσης του μεταγωγέα Μετασχηματιστή της Μονάδας, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη απόκλιση ±1 KV από την οριζόμενη στην Εντολή τιμή τάσης. Ως εξαίρεση στον κανόνα αυτό, στην περίπτωση που στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας ορίζεται διαφορετικό όριο μέγιστης απόκλισης για την επίτευξη τιμής τάσης στο Σημείο Σύνδεσης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να τηρεί το όριο αυτό.

Η) Στην περίπτωση έκδοσης Εντολής Κατανομής μεγιστοποίησης της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) από Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη την παραγωγή Ενεργού Ισχύος της Μονάδας, προβαίνει στις αναγκαίες προς τούτο ενέργειες.

Θ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής ρυθμίζει τη λειτουργία του συστήματος διέγερσης με σταθερή τάση εξόδου, με τους περιοριστές αέργου φόρτισης σε λειτουργία και τα συστήματα ελέγχου λειτουργίας σταθερής Αέργου Ισχύος ή σταθερού Συντελεστή Ισχύος απενεργοποιημένα, εκτός εάν εκδίδεται διαφορετική Εντολή Κατανομής. Σε περίπτωση κατά την οποία εμφανίζεται αλλαγή στην τάση του Συστήματος, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεν προβαίνει σε ενέργειες για να αντισταθμίζει την αυτόματη

αντίδραση σε φόρτιση Αέργου Ισχύος που προκαλείται ως αποτέλεσμα της λειτουργίας υπό σταθερή τάση εξόδου του αυτόματου συστήματος ελέγχου της διέγερσης, παρά μόνον εφόσον εκδίδεται διαφορετική Εντολή Κατανομής ή εφόσον απαιτείται άμεση ενέργειά του για συμμόρφωση με τα όρια ευστάθειας. Στην τελευταία αυτή περίπτωση ο κάτοχος άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

I) Στην περίπτωση κατά την οποία εκδίδονται Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την αλλαγή θέσης μεταγωγέων:

(1) όταν αυτές αφορούν περισσότερες από μία Μονάδες στον ίδιο Σταθμό Παραγωγής ή μία Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου, η αλλαγή θέσης εκτελείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής σταδιακά και κατά μία θέση μεταγωγέα κάθε φορά, ή σταδιακά και κατά περισσότερες θέσεις μεταγωγέα εφόσον αυτό είναι τεχνικά δυνατό, για κάθε Μονάδα ή Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου, διαδοχικά μεταξύ των Μονάδων.

(2) όταν αυτές αφορούν την αλλαγή περισσότερων από δύο θέσεων μεταγωγέα της ίδιας Μονάδας, και η εκτέλεση της Εντολής δεν είναι τεχνικά δυνατή μέσα στον καθορισμένο από την Εντολή χρόνο, ο κάτοχος άδειας παραγωγής εκτελεί την Εντολή με την ελάχιστη δυνατή καθυστέρηση. Στην περίπτωση αυτή ο κάτοχος άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 92

Μη Συμμόρφωση με Εντολές Κατανομής

1. Στην περίπτωση μη συμμόρφωσης κατόχου άδειας παραγωγής με οποιαδήποτε Εντολή Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε επισήμανση του γεγονότος αυτού προς τον κάτοχο άδειας παραγωγής, προσδιορίζοντας την εν λόγω Μονάδα, την Εντολή Κατανομής και τον χρόνο έκδοσής της, με εξαίρεση τις περιπτώσεις των παραγράφων (2) και (3) κατά το Άρθρο 91. Η υποχρέωση αυτή του Διαχειριστή του Συστήματος σε ουδεμία περίπτωση αναιρεί τις υποχρεώσεις του κατόχου άδειας παραγωγής που απορρέουν από την Εντολή Κατανομής και τις συνέπειες που τυχόν επέλθουν για τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη συμμόρφωσης με Εντολή Κατανομής.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών μετά το πέρας κάθε μήνα, και για κάθε Μονάδα, τη σταθμισμένη μέση τιμή των αποκλίσεων της παραγωγής Ενεργού και Αέργου Ισχύος της Μονάδας από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής, για το σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το μήνα αυτό. Στην περίπτωση που η σταθμισμένη μέση τιμή των αποκλίσεων της παραγωγής της Μονάδας υπερβαίνει τα 0,5 MW για την Ενεργό Ισχύ ή το 0,4 Mvar για την Άεργο Ισχύ κατά απόλυτη τιμή, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για τον υπόψη μήνα με το χρηματικό ποσό NCDO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCDO_G = (PDM_G + QDM_G) \times H_G \times SMPM \times (1+AD_G) \times N$$

Όπου:

PDM_G είναι η απόλυτη τιμή της σταθμισμένης μέσης τιμής των αποκλίσεων της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδας από τις αντίστοιχες Εντολές Κατα-

νομής, για το σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά τον υπόψη μήνα. Εάν είναι μικρότερη των 0,5 MW λαμβάνεται ίση με 0 MW, ενώ εάν είναι μεγαλύτερη των 5 MW λαμβάνεται ίση με 5 MW.

QDM_G η απόλυτη τιμή της σταθμισμένης μέσης τιμής των αποκλίσεων της παραγωγής Αέργου Ισχύος της Μονάδας από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής, για το σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά τον υπόψη μήνα. Εάν είναι μικρότερη των 0,4 Mvar λαμβάνεται ίση με 0 Mvar, ενώ εάν είναι μεγαλύτερη των 2 Mvar λαμβάνεται ίση με 2 Mvar.

H_G ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής του υπόψη μήνα κατά τις οποίες η Μονάδα απέδωσε ενέργεια στο Σύστημα.

SMPM η μέση τιμή της Οριακής Τιμής του Συστήματος κατά τις Περιόδους Κατανομής του υπόψη μήνα που η Μονάδα απέδωσε ενέργεια στο Σύστημα.

AD_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης.

N ο μέχρι και την υπόψη υπέρβαση του ορίου της μέσης τιμής των αποκλίσεων της παραγωγής της Μονάδας συνολικός αριθμός των μηνών κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τους οποίους ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής έχει υπερβεί το όριο της μέσης τιμής των αποκλίσεων της παραγωγής Μονάδας.

3. Η αριθμητική τιμή του συντελεστή προσαύξησης AD_G καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

4. Περαιτέρω, στην περίπτωση που ορισμένη Μονάδα δεν συμμορφώνεται κατ' επανάληψη προς οποιαδήποτε Εντολή Κατανομής, ακολουθείται η διαδικασία κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 και ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει τυχόν επιβολής κυρώσεων κατά το άρθρο 33 του Ν.2773/1999.

5. Ειδικά στην περίπτωση μη συμμόρφωσης κατόχου άδειας παραγωγής για Κατανεμόμενη Μονάδα με Εντολή Κατανομής η οποία αφορά στην παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, όσον αφορά τη μη συμμόρφωση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά το Άρθρο 148, και δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά τις παραγράφους (2) και (3) του παρόντος Άρθρου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20

ΑΡΧΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 93

Τήρηση Αρχείου Διαδικασίας Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να τηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής, η οποία περιλαμβάνει:

   Α) Αρχείο των Προγραμμάτων Κατανομής,

   Β) Αρχείο των Εντολών Κατανομής,

   Γ) Αρχείο των αποδεικτικών λήψης των Εντολών Κατανομής, τα οποία εκδίδονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21, και

Δ) Αρχείο των πληροφοριών οι οποίες έχουν συγκεντρωθεί κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17.

2. Τα στοιχεία των ανωτέρω αρχείων τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την εισαγωγή τους.

3. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου σε κάθε περίπτωση για τη Μονάδα της άδειας παραγωγής τους, καθώς και για άλλες Μονάδες μόνο στο πλαίσιο επίλυσης διαφορών κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

Άρθρο 94

Στατιστικά στοιχεία Διαδικασίας Κατανομής

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να δημοσιεύει μετά το πέρας κάθε ημερολογιακού τριμήνου στοιχεία σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής, τα οποία περιλαμβάνουν κατ᾽ ελάχιστον τα ακόλουθα:

Α) Τη συνολική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό Φορτίο του Συστήματος, ανά Ημέρα Κατανομής.

Β) Τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος που επηρέασαν τη λειτουργία του.

Γ) Τα Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος.

Δ) Συγκεντρωτικά στοιχεία ανά κατηγορία Εντολών Κατανομής που αφορούν παραβάσεις των Εντολών από τους κατόχους άδειας παραγωγής, καθώς και στοιχεία που αφορούν στις σχετικές ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21

ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 95

Εγκατάσταση και συντήρηση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής περιλαμβάνει ιδίως: Μηχανισμό Πρόβλεψης του Φορτίου, των Αναγκών Εφεδρειών και των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής, το Μηχανισμό έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο, λογισμικό ανάλυσης κατάστασης λειτουργίας του Συστήματος, το σύστημα ελέγχου και συλλογής στοιχείων SCADA, το σύστημα επικοινωνιών και τις απαιτούμενες βάσεις δεδομένων.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιλέγει, εγκαθιστά και συντηρεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής σύμφωνα με τις προδιαγραφές του Εγχειριδίου Κατανομής.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε η λειτουργία του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής να πληροί τις κοινά αποδεκτές προδιαγραφές στον τομέα αυτό. Ιδίως μεριμνά ώστε το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής να χρησιμοποιεί δόκιμη και αξιόπιστη τεχνολογία και να πληροί αυστηρές προδιαγραφές αδιάλειπτης λειτουργίας και ακεραιότητας των πληροφοριών.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με το δικαίωμα άλλων χρηστών για την απόκτηση άδειας χρήσης και για χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, καθώς και οι σχετικές προδιαγραφές και οι λειτουργικές απαιτήσεις, ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 96

Σύστημα Επικοινωνιών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωστοποιεί σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος που έχουν υποχρέωση να παρέχουν πληροφορίες σε αυτόν, το κέντρο επικοινωνίας προς το οποίο θα απευθύνουν τις πληροφορίες αυτές. Οι παραπάνω Χρήστες υποχρεούνται να συγκροτούν, να επανδρώνουν και να διατηρούν λειτουργικά άρτια δικά τους κέντρα επικοινωνίας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στις Συμβάσεις Σύνδεσης.

2. Η αμοιβαία ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των Χρηστών του Συστήματος διενεργείται αποκλειστικά μεταξύ των κέντρων επικοινωνίας των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος και μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει τις Εντολές Κατανομής στους Χρήστες κατά τον ίδιο τρόπο.

3. Σε περίπτωση βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, η οποία καθιστά αδύνατη την αποστολή εντολών ή πληροφοριών σύμφωνα με τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας τα οποία έχουν προδιαγραφεί στο Εγχειρίδιο Κατανομής ή/και έχουν συμφωνηθεί μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και κάθε κατόχου άδειας παραγωγής.

4. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής επιβεβαιώνει αυτόματα την ορθή παραλαβή των αποστελλόμενων μέσω αυτού στοιχείων, και εκδίδει αυτόματα αποδεικτικά λήψης προς τους αποστολείς των στοιχείων.

5. Ο τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός που εγκαθίσταται στα κέντρα ελέγχου και εντάσσεται στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα.

6. Σε κατάλληλο σημείο των εγκαταστάσεων των κατόχων άδειας παραγωγής, του Διαχειριστή του Δικτύου και των συνδεδεμένων στο Σύστημα Επιλεγόντων Πελατών, τοποθετείται τερματικός εξοπλισμός συμβατός με τον αντίστοιχο εξοπλισμό του κέντρου επικοινωνίας του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο εξοπλισμός αυτός πρέπει επιπλέον να έχει δυνατότητα τηλεχειρισμού εφόσον τούτο επιβάλλεται για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 97

Ειδικές ρυθμίσεις για το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Σε περίπτωση αυτόματης τυχαίας επιλογής από το Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής, κατά το Άρθρο 85, ο Μηχανισμός Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής καταγράφει τον ακριβή χρόνο της ανωτέρω αυτόματης τυχαίας επιλογής, καθώς και την Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά. Τα αποτελέσματα της ως άνω τυχαίας επιλογής γνωστοποιούνται στους άμεσα ενδιαφερόμενους κατόχους άδειας παραγωγής.

2. Οι βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής έχουν ηλεκτρονική μορφή και υπάγονται στους κανόνες ασφαλείας οι οποίοι καθορίζονται στην επόμενη παράγραφο. Δεν επιτρέπεται να υπάρχει δυνατότητα διαγραφής στοιχείων από τις βάσεις δεδομένων.

3. Παράλληλο εφεδρικό σύστημα του κύριου Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής τηρείται σε χωριστό ηλεκτρονικό σύστημα ασφαλείας, μαζί με εφεδρικό αντίγραφο των δεδομένων που έχουν εισαχθεί στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής,

και το οποίο ενημερώνεται σε ημερήσια βάση. Ενημερωμένο αντίγραφο του λογισμικού του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής φυλάσσεται από τη ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη συμβατότητα του εφεδρικού συστήματος με τις προδιαγραφές όλων των συστατικών στοιχείων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος.

4. Οι Χρήστες του Συστήματος έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία των βάσεων δεδομένων τα οποία τους αφορούν άμεσα. Λεπτομέρειες ως προς τη σχετική διαδικασία ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 98

Υποστήριξη από τον Διαχειριστή του Συστήματος

Για την καλύτερη λειτουργία του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος που διατηρούν κέντρα ελέγχου τη δυνατότητα ενημέρωσης περί της λειτουργίας και χρήσης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, καθώς και πληροφορίες ώστε αυτοί να προμηθευτούν κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη.

Άρθρο 99

Έλεγχος και πιστοποίηση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Οι κώδικες λογισμικού του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής πιστοποιούνται από ανεξάρτητο αναγνωρισμένο οίκο σχετικά με την καταλληλότητα και τη συμβατότητά τους με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Η πιστοποίηση αυτή διενεργείται κάθε φορά που τροποποιείται ουσιωδώς ο κώδικας του λογισμικού.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά σχετικά με τη δημοσιοποίηση της πιστοποίησης αυτής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22

ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΠΕΡΙΣΤΑΤΙΚΩΝ

Άρθρο 100

Πεδίο εφαρμογής διαδικασίας γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

Στο παρόν Κεφάλαιο καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις, αφενός του Διαχειριστή του Συστήματος και αφετέρου των ακόλουθων χρηστών: (α) των κατόχων άδειας παραγωγής που έχουν Μονάδες συνδεδεμένες στο Σύστημα, (β) των κατόχων άδειας Προμήθειας, (γ) των Επιλεγόντων Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα, (δ) του Διαχειριστή του Δικτύου και (ε) του Κυρίου του Συστήματος, σε περιπτώσεις κατά τις οποίες λαμβάνουν χώρα Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος, όπως αυτά ορίζονται κατωτέρω.

Άρθρο 101

Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος

1. Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος (εφεξής Σημαντικά Περιστατικά) είναι χειρισμοί και συμβάντα, που λαμβάνουν ή αναμένεται να λάβουν χώρα στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις χρήστη και ενδέχεται να έχουν επίδραση στη λειτουργία του Συστήματος. Ως Σημαντικά Περιστατικά νοούνται ιδίως η λειτουργία εγκαταστάσεων και μηχανημάτων καθ' υπέρβαση των ορίων κανονικής λειτουργίας τους όπως αυτά καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Σύ-

στημα, οι ασυνήθιστα δυσμενείς καιρικές συνθήκες, οι βλάβες ή προσωρινές αλλαγές που επηρεάζουν τις ικανότητες εγκατάστασης ή μηχανήματος, η βλάβη του εξοπλισμού ελέγχου, επικοινωνίας ή μετρήσεων, η αύξηση των κινδύνων από ανεπιθύμητη λειτουργία διάταξης προστασίας και ο μη προγραμματισμένος χειρισμός στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις χρήστη.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συλλέγει τις πληροφορίες που θεωρεί απαραίτητες για την ανάλυση των Σημαντικών Περιστατικών είτε μέσω των συστημάτων ελέγχου και συλλογής στοιχείων SCADA είτε μέσω άλλων συστημάτων συλλογής μετρήσεων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί, για την ανάλυση των Σημαντικών Περιστατικών και όποιες άλλες πληροφορίες έχει στη διάθεσή του από οποιαδήποτε πηγή.

Άρθρο 102

Πρόσθετα Σημαντικά Περιστατικά

Ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι χρήστες μπορούν να ορίσουν με κοινή έγγραφη συμφωνία τους, που κοινοποιείται στη ΡΑΕ, περιπτώσεις χειρισμών και συμβάντων ως Σημαντικά Περιστατικά, κατ' αναλογία με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 101.

Άρθρο 103

Διαδικασία γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός και οι χρήστες αφετέρου έχουν αμοιβαία υποχρέωση γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών, παρόντων ή εύλογα αναμενόμενων.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να γνωστοποιεί άμεσα σε κάθε χρήστη Σημαντικά Περιστατικά για τα οποία έχει λάβει γνώση, εάν κατά την εύλογη κρίση του τα Περιστατικά αυτά ενδέχεται να έχουν λειτουργική επίδραση στον αποδέκτη της ενημέρωσης.
3. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος προβεί σε επείγοντες χειρισμούς που αποτελούν Σημαντικά Περιστατικά χωρίς προηγούμενη συνεννόηση με χρήστη που επηρεάζεται από αυτούς, υποχρεούται να τον ενημερώσει άμεσα σχετικά με το συμβάν που τους προκάλεσε, την πιθανή διάρκειά του και τον τρόπο αποκατάστασης του, εκτός εάν το συμβάν είναι προσωρινό, έχει μικρή διάρκεια και στο μεταξύ αποκαταστάθηκε.
4. Εάν ορισμένο Σημαντικό Περιστατικό αποτελεί συνέπεια άλλου Σημαντικού Περιστατικού που συνέβη στις εγκαταστάσεις κάποιου χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται κατά τη γνωστοποίηση αυτού σε τρίτο χρήστη, να γνωστοποιήσει παράλληλα και τις πληροφορίες που είχε λάβει από τον πρώτο χρήστη.
5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει στον κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος γνωστοποίησε Σημαντικό Περιστατικό που συνέβη στις εγκαταστάσεις του, σχετικές πληροφορίες που αυτός ζητά, ώστε να μπορέσει να εκτιμήσει με ακρίβεια τις συνέπειες του συγκεκριμένου γεγονότος για τις εγκαταστάσεις του.
6. Οι πληροφορίες που λαμβάνει ο χρήστης στο πλαίσιο του άρθρου αυτού είναι εμπιστευτικές, εκτός αν υπάρχει διαφορετική έγγραφη συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του χρήστη.

Άρθρο 104

Περιεχόμενο, Τύπος και Διαδικασία Γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

1. Η γνωστοποίηση των Σημαντικού Περιστατικού είναι έγγραφη, εκτός εάν αυτό είναι αδύνατο ή απαιτείται επείγων χειρισμός λόγω της φύσης του Σημαντικού Περιστατικού, οπότε ο αποδέκτης της μπορεί να απαιτήσει την αποστολή έγγραφης γνωστοποίησης εκ των υστέρων.
2. Η γνωστοποίηση Σημαντικού Περιστατικού πρέπει να περιγράφει με σαφήνεια το συμβάν ή το χειρισμό, ώστε ο αποδέκτης της να μπορεί να εκτιμήσει τις συνέπειες και τους κινδύνους που δημιουργούνται. Στη γνωστοποίηση αναφέρεται υποχρεωτικά το όνομα και η ιδιότητα του φυσικού προσώπου που την αποστέλλει.
3. Ο αποδέκτης της γνωστοποίησης μπορεί να ζητήσει από τον αποστολέα της περαιτέρω διευκρινήσεις, τις οποίες αυτός υποχρεούται να παράσχει κατά το δυνατόν συντομότερα.
4. Η γνωστοποίηση χειρισμών πρέπει να περιέλθει στον αποδέκτη της, στο μέτρο που αυτό είναι εφικτό, πριν από τη διενέργεια του χειρισμού και σε χρόνο που να επιτρέπει τη μελέτη και την εκτίμηση των κινδύνων που ενδέχεται να προκληθούν από αυτόν. Η γνωστοποίηση συμβάντων γίνεται άμεσα από τη στιγμή που υπέπεσαν στην αντίληψη του Διαχειριστή του Συστήματος ή του χρήστη.
5. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης γνωστοποίησης, όπως ορίζεται στις διατάξεις του Κεφαλαίου αυτού, ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός και οι χρήστες αφετέρου είναι υποχρεωμένοι να διαθέτουν τα κατάλληλα μέσα επικοινωνίας και να τηρούν τις διαδικασίες, όπως εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.
6. Σε περιπτώσεις καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης εφαρμόζονται οι σχετικές διατάξεις του Κώδικα και δεν εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο παρόν Κεφάλαιο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ

Άρθρο 105

Πεδίο εφαρμογής Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης

1. Στο παρόν Κεφάλαιο καθορίζονται δικαιώματα και υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος καθώς και: (α) των κατόχων άδειας παραγωγής Μονάδων που συνδέονται στο Σύστημα, (β) των κατόχων άδειας προμήθειας, (γ) των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα, (δ) του Διαχειριστή του Δικτύου και (ε) του Κυρίου του Συστήματος, σε περιπτώσεις κατά τις οποίες επέρχεται Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται κατωτέρω.
2. Οι ως άνω υπόχρεοι οφείλουν σύμφωνα με τις διατάξεις των επομένων άρθρων να ανταποκρίνονται χωρίς καθυστέρηση στους συναγερμούς και να συμμορφώνονται με τις εντολές που λαμβάνουν.

Άρθρο 106

Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης

Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης υφίσταται όταν ανακύπτει πρόβλημα που θέτει ή ενδέχεται να θέσει, για οποιοδήποτε λόγο, το Σύστημα ή το Δίκτυο σε σοβαρό κίνδυνο ή να επηρεάζει την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία των καταναλωτών ή να επηρεάζει αρνητικά την ομαλή λειτουργία της Διαδικασίας Κατανομής.

Άρθρο 107

Γνωστοποίηση καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υποχρεωμένος, χωρίς να καθυστερεί τη διενέργεια των απαραίτητων χειρισμών κατά τις διατάξεις του άρθρου αυτού, να ενημερώνει τους χρήστες που επηρεάζονται από τους χειρισμούς αυτούς, σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης στο Σύστημα και ιδίως:

   Α) Να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου κάθε σημαντική περίπτωση που επηρεάζει αρνητικά την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου με το Σύστημα, ούτως ώστε ο Διαχειριστής του Δικτύου να αναζητήσει εναλλακτική τροφοδότηση του Δικτύου ή να προβεί σε άλλες ενέργειες, και

   Β) Να ειδοποιεί κάθε Πελάτη που είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα περί περίπτωσης που επηρεάζει αρνητικά την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα, ούτως ώστε ο Πελάτης να αναζητήσει εναλλακτική τροφοδότηση ή να προβεί σε άλλες ενέργειες.

2. Σε περιπτώσεις κατεπείγοντος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση των χρηστών που επηρεάζονται λειτουργικά από αυτούς. Στην περίπτωση αυτή υποχρεούται να τους ενημερώνει για τους χειρισμούς που έλαβαν χώρα, για την πιθανή διάρκεια της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης και για την ενδεχόμενη λήξη της, εκτός εάν πρόκειται για προσωρινή κατάσταση που έχει αποκατασταθεί πλήρως.

3. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης γνωστοποίησης, όπως ορίζεται στις διατάξεις του Κεφαλαίου αυτού, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθώς και οι χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούνται να διαθέτουν τα κατάλληλα μέσα επικοινωνίας και να τηρούν τις διαδικασίες όπως αυτές εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 108

Ενεργοποίηση Συναγερμού

1. Σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να ενεργοποιήσει συναγερμό, τον οποίο απευθύνει προς τους χρήστες και τον Κύριο του Συστήματος.

2. Ο συναγερμός μεταδίδεται μέσω ηλεκτρονικού συστήματος και διεγείρει ανάλογη σήμανση στο χώρο του αποδέκτη αναγνωρίσιμη από αυτόν. Εάν το σύστημα αυτό δεν λειτουργεί, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να χρησιμοποιήσει τα εναλλακτικά μέσα που προβλέπονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 109

Τύποι Συναγερμού

1. Οι συναγερμοί διακρίνονται σε πορτοκαλί, κόκκινους και μπλε.

2. Πορτοκαλί συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση κατά την οποία ένα συμβάν έχει αυξήσει την πιθανότητα αδυναμίας κάλυψης του φορτίου του Συστήματος ή όταν η συχνότητα ή η τάση του Συστήματος αποκλίνουν σημαντικά από την ονομαστική τιμή τους, η οποία καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48, ή όταν, εξαιτίας καιρικών συνθηκών, ενδέχεται να επέλθουν ταυτοχρόνως περισσότερα του ενός συμβάντα στο Σύστημα.

3. Κόκκινος συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση κατά την οποία η συχνότητα ή η τάση του Συστήματος βρίσκονται ή πιθανολογείται ότι θα βρεθούν άμεσα εκτός των ορίων λειτουργίας του Συστήματος κατά τη διάρκεια διαταραχών, τα οποία καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48, ή πιθανολογείται άμεση αδυναμία κάλυψης του φορτίου του Συστήματος.

4. Μπλε Συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση μερικής ή γενικής διακοπής λειτουργίας του Συστήματος ή στην περίπτωση της δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος κατά το Άρθρο 122.

Άρθρο 110

Πρόσθετοι Συναγερμοί

Ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός, και οι χρήστες ή ο Κύριος του Συστήματος αφετέρου μπορούν να ορίσουν με έγγραφη συμφωνία τους που κοινοποιείται στη ΡΑΕ είδη συναγερμών πέραν αυτών που προβλέπονται στο προηγούμενο άρθρο.

Άρθρο 111

Διαδικασίες σε Περιπτώσεις Ενεργοποίησης Συναγερμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τη διαδικασία η οποία ακολουθείται σε κάθε περίπτωση συναγερμού. Για το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής του Συστήματος πριν τον καθορισμό των διαδικασιών λαμβάνει υπόψη τις γνώμες των χρηστών και του Κυρίου του Συστήματος. Οι διαδικασίες αυτές ενσωματώνονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

2. Οι χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούνται να λάβουν τα μέτρα που απαιτούνται για την ετοιμότητα εκτέλεσης των διαδικασιών.

3. Οι διαδικασίες που αφορούν στην ενεργοποίηση πορτοκαλί συναγερμού, δεν μπορεί να προβλέπουν πρόσθετες υποχρεώσεις για τους χρήστες, πέραν αυτών που προκύπτουν από τον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 112

Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης

1. Σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργοποιεί τον κατάλληλο συναγερμό και προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες εκδίδοντας τις απαραίτητες εντολές προς τους χρήστες και τον Κύριο του Συστήματος.

2. Κατά το χρονικό διάστημα ισχύος μπλε συναγερμού, ο Διαχειριστής του Συστήματος, πέραν των ενεργειών και των εντολών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, τροποποιεί κατά την εκτίμησή του τη Διαδικασία Κατανομής για το χρονικό διάστημα αυτό.

3. Κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αποκατάστασης οι χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούνται να εκτελούν άμεσα τις εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος, στο βαθμό που δεν θίγεται η ασφάλεια του προσωπικού, των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων τους.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, οι χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούνται να διαθέτουν επαρκώς καταρτισμένο προσωπικό σχετικά με τις διαδικασίες αποκατάστασης του Συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Δικτύου, τους άλλους χρήστες και τον Κύριο του Συστήματος, υποχρεούται να καταρτίσει σχέδιο αποκα-

τάστασης του Συστήματος σε περίπτωση μερικής ή γενικής διακοπής του Συστήματος. Το σχέδιο αυτό ενσωματώνεται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

6. Οι εντολές που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο (1) δύνανται να αποκλίνουν, εφόσον αυτό κρίνεται αναγκαίο από τον Διαχειριστή του Συστήματος, από το σχέδιο αποκατάστασης του Συστήματος.

Άρθρο 113

Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Μη Κάλυψης του Φορτίου

1. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά ότι η κάλυψη του προβλεπόμενου φορτίου του Συστήματος δεν διασφαλίζεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες, τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις δυνατότητες Έκτακτων Εισαγωγών, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες κατά σειρά:

   Α) Εξασφαλίζει πρόσθετη ενεργό ισχύ από Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας εφόσον αυτές είναι συμβεβλημένες για παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

   Β) Μεριμνά για την εξασφάλιση πρόσθετης ισχύος μέσω εισαγωγών εξαντλώντας τα περιθώρια Διαθέσιμης Ικανότητας Μεταφοράς των διασυνδέσεων.

   Γ) Μειώνει τις εξαγωγές εφόσον μέσω της μείωσης αυτής διασφαλίζεται μεγαλύτερη ποσότητα έγχυσης ενέργειας προς απορρόφηση στην Ελληνική Επικράτεια.

   Δ) Εντέλει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας από τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες εφόσον λειτουργούν σε κατάσταση άντλησης και εφόσον η μείωση αυτή δεν αποβαίνει σε βάρος της ικανότητάς τους να εγχέουν ενέργεια σε μεταγενέστερες Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες αναμένεται επίσης σημαντική αδυναμία κάλυψης του φορτίου του Συστήματος.

   Ε) Εάν οι παραπάνω ενέργειες δεν επαρκούν ή εάν εκτιμάται ότι δεν επαρκούν, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στις ενέργειες οι οποίες προβλέπονται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης και στις ενέργειες Περικοπής Φορτίου.

2. Οι ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το άρθρο αυτό δεν απαλλάσσουν τους Εκπροσώπους Φορτίου από τις συνέπειες που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα σε περίπτωση μη τήρησης της υποχρέωσής τους να προσκομίζουν επαρκείς εγγυήσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

3. Σε κάθε περίπτωση εφαρμογής ενός ή περισσοτέρων από τα μέτρα της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να δημοσιοποιεί όλα τα στοιχεία τα οποία σχετίζονται με τα μέτρα αυτά, περιλαμβανομένων των πληροφοριών σχετικά με την ισχύ, τη χρονική διάρκεια και τις κατηγορίες καταναλωτών για τις οποίες ενδεχομένως διενεργούνται περικοπές φορτίου.

Άρθρο 114

Αποσύνδεση χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβεί σε αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ορισμένου χρήστη σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσής του, εφόσον τούτο κρίνεται απολύτως αναγκαίο για την αντιμετώπιση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης καθώς και σε περίπτωση δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος κατά το Άρθρο 122.

2. Η διακοπή λειτουργίας των εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ενός χρήστη επιτρέπεται ιδίως σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, εφόσον η συνέχιση της λειτουργίας αυτών των εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ενδέχεται να διακυβεύσει την ασφάλεια των εργαζόμενων στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις του χρήστη, να θέσει σε κίνδυνο την ασφάλεια των εγκαταστάσεων ή του εξοπλισμού του χρήστη, για λόγους ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας του Συστήματος ή διασφάλισης της τροφοδότησης Πελατών που έχουν προτεραιότητα κατά το Άρθρο 115.

Άρθρο 115

Περικοπή Φορτίου

1. Σε περίπτωση που καθίσταται αναγκαία η περικοπή φορτίου είτε κατά το Άρθρο 113, είτε σε περίπτωση βλάβης ή άλλων λειτουργικών προβλημάτων που επηρεάζουν τη συχνότητα του Συστήματος, τις τιμές της τάσης ή δημιουργούν υπερφορτίσεις που υπερβαίνουν τα θερμικά όρια φορτίσεως οποιουδήποτε τμήματος του Συστήματος, η περικοπή φορτίου γίνεται ως εξής:

   Α) Με ενέργειες από τον Διαχειριστή του Συστήματος και ιδίως εντολές προς τον Κύριο του Συστήματος και τον Διαχειριστή του Δικτύου,

   Β) Με εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος προς τους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που συνδέονται με το Σύστημα και τον Διαχειριστή του Δικτύου, (εφεξής Εντολή Περικοπής Φορτίου),

   Γ) Με αυτόματη περικοπή φορτίου λόγω υποσυχνότητας ή λόγω χαμηλής τάσης.

2. Στο πλαίσιο της Περικοπής Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος και κατά περίπτωση ο Διαχειριστής του Δικτύου φροντίζουν ώστε κατά το δυνατόν να μην γίνονται διακρίσεις μεταξύ χρηστών. Για την Περικοπή Φορτίου λαμβάνονται υπόψη περιπτώσεις Πελατών στους οποίους δίνεται προτεραιότητα τροφοδότησης και Πελατών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου. Οι αρχές και τα κριτήρια με βάση τα οποία προσδιορίζονται οι Πελάτες που δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου καθώς και η προτεραιότητα εφαρμογής Περικοπών Φορτίου κατά κατηγορία Πελατών, καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και κατά περίπτωση ο Διαχειριστής του Δικτύου είναι αρμόδιοι για την εφαρμογή της απόφασης αυτής και την κατάρτιση αναλυτικού καταλόγου Πελατών ή κατηγοριών Πελατών για την Περικοπή Φορτίου. Ο κατάλογος αυτός ενσωματώνεται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 116

Υποχρεώσεις χρηστών σχετικά με την Περικοπή Φορτίου

1. Οι χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος ενημερώνονται κατά το δυνατόν ενωρίτερα για επικείμενη Περικοπή Φορτίου, καθώς και για την αναμενόμενη χρονική διάρκειά της.

2. Οι αποδέκτες εντολών Περικοπής Φορτίου υποχρεούνται να τις εκτελούν κατά τον χρόνο που ορίζεται σε αυτές.

Άρθρο 117

Αποκατάσταση μετά από Περικοπή Φορτίου

Η τροφοδότηση των κατόχων άδειας προμήθειας, των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και των Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο από τον Διαχειριστή του Δικτύου αποκαθίσταται κατόπιν εντολών του Διαχειριστή του Συστήματος και κατά περίπτωση του

Δικτύου σύμφωνα με τις ειδικότερες διαδικασίες που ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 118

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου για Περικοπή Φορτίου

1. Οι εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος για Περικοπή Φορτίου εκδίδονται προς το Διαχειριστή Δικτύου είτε μετά την έκδοση συναγερμού είτε χωρίς αυτήν.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να εκτελεί τις Εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος και να προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την εφαρμογή της Περικοπής Φορτίου, ως εξής:

   Α) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Δικτύου εφαρμόζει κυκλική Περικοπή Φορτίου, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στην εντολή Περικοπής Φορτίου.

   Β) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να είναι σε ετοιμότητα για την Περικοπή Φορτίου κατά το χρονικό διάστημα που καθορίζεται στην αντίστοιχη εντολή, και να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με την ετοιμότητά του αυτή.

   Γ) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου και κατά τη διάρκεια συναγερμού ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολή Περικοπής Φορτίου για ποσοστό μεγαλύτερο από εκείνο που καθορίζεται στο συναγερμό, ο Διαχειριστής του Δικτύου καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να είναι σε ετοιμότητα για την Περικοπή Φορτίου που απαιτείται και ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά.

   Δ) Σε περίπτωση που δεν έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου, ο Διαχειριστής του Δικτύου προβαίνει άμεσα σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε να εκτελέσει τις εντολές Περικοπής Φορτίου του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το δυνατόν άμεσα και σε συμφωνία με αυτές.

   Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποκόπτει φορτία με απομόνωση Μ/Σ ισχύος 150 KV/MT με διαβίβαση σχετικής εντολής στους επιτηρητές των ΚΥΤ ή/και Υ/Σ Μεταφοράς, εφόσον αυτό είναι αναγκαίο για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Η αποκοπή φορτίων γίνεται σύμφωνα με την κατάσταση προτεραιότητας ανά περιοχή για την αποκοπή Μ/Σ ισχύος, την οποία εκδίδει ο Διαχειριστής του Δικτύου φροντίζοντας ώστε κατά το δυνατόν να μην αποκόπτονται γραμμές που τροφοδοτούν εγκαταστάσεις Πελατών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου κατά το Άρθρο 115 παράγραφος (2), και την υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος. Η κατά τα ανωτέρω εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος συνιστά εντολή προς τον Διαχειριστή του Δικτύου για να προβεί ο τελευταίος το ταχύτερο δυνατό στην ανακατανομή των περικοπών μεταξύ των χρηστών του Δικτύου, με τρόπο ώστε να υπάρχει η μικρότερη δυνατή όχληση χωρίς να μειώνεται το συνολικό αποκοπέν φορτίο και στη συνέχεια να συνεννοηθεί με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επαναφορά του φορτίου.

Άρθρο 119

Κυκλική Περικοπή Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, ιδίως εφόσον προβλέπει την ανάγκη παρατεταμένης Περικοπής Φορτίου, μεριμνά ώστε να εναλλάσσονται κυκλικά οι Περικοπές Φορτίου που εφαρμόζει στους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και τα σημεία σύνδεσης του Συστήματος με το Δίκτυο, ώστε να εξασφαλίζεται κατά το δυνατόν ίση μεταχείριση των Πελατών της περιοχής.
2. Εάν σε ορισμένη περιοχή είναι απαραίτητη η Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολή ανεξάρτητα από τον Εκπρόσωπο Φορτίου στον οποίο ανήκουν οι Πελάτες της περιοχής.
3. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Δικτύου εναλλάσσει κυκλικά τους Πελάτες το φορτίο των οποίων περικόπτεται μεριμνά ώστε:
   A) Το συνολικό ποσοστό περικοπής φορτίου να παραμένει σταθερό, σύμφωνα με την εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, και
   B) Οι μεταβολές φορτίου του Συστήματος τις οποίες προκαλεί η εναλλαγή Περικοπής Φορτίου να είναι οι ελάχιστες δυνατές.
4. Τα οριζόμενα στην Εντολή Περικοπής Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 120

Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος για ενέργειες Περικοπής Φορτίου

Ο Διαχειριστής του Δικτύου, οι κάτοχοι άδειας προμήθειας οι Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα και ο Κύριος του Συστήματος ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη συμμόρφωσή τους προς εντολή Περικοπής Φορτίου εντός πέντε (5) λεπτών από την ολοκλήρωση των σχετικών ενεργειών τους αναφέροντας την εκτιμώμενη ποσότητα φορτίου που περικόπτεται.

Άρθρο 121

Αυτόματη Περικοπή Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ορίζει ανά Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία επέρχεται αυτόματη Περικοπή Φορτίου, το ποσοστό της αυτόματης Περικοπής Φορτίου, καθώς και τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία γίνεται επανατροφοδότηση των φορτίων, τα οποία και γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου.
2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στο Δίκτυο.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, αφού λάβει τη γνώμη Πελάτη που συνδέεται στο Σύστημα, δύναται να ορίζει για τις εγκαταστάσεις του Πελάτη τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία επέρχεται αυτόματη Περικοπή Φορτίου, το ποσοστό της σχετικής αυτόματης Περικοπής Φορτίου, καθώς και τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία γίνεται επανατροφοδότηση του φορτίου, τα οποία και του γνωστοποιεί.

4. Ο Πελάτης υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στις εγκαταστάσεις του.

5. Στις περιπτώσεις των παραγράφων (1) και (3) ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να δώσει εντολή στον Διαχειριστή του Δικτύου ή στον Πελάτη να αποτρέψει την αυτόματη επανατροφοδότηση του φορτίου, με κάθε ενέργεια, χειροκίνητη ή αυτόματη. Επανατροφοδότηση του φορτίου του Δικτύου ή του Πελάτη γίνεται στην περίπτωση αυτή με νέα εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 117.

Άρθρο 122

Δοκιμή Αποκατάστασης του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, σε συνεργασία με τους Χρήστες του Συστήματος και τον Κύριο του Συστήματος, διεξάγει δοκιμή αποκατάστασης του Συστήματος τουλάχιστον μια φορά ετησίως, μετά από ενεργοποίηση μπλε συναγερμού. Ο χρόνος της δοκιμής προσδιορίζεται σε συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος, των χρηστών και του Κυρίου του Συστήματος.

2. Οι Χρήστες και ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούνται να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη δοκιμή, σύμφωνα με τις κοινά αποδεκτές προδιαγραφές στον τομέα αυτό.

ΤΜΗΜΑ IV

ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 123

Ορισμός Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Επικουρικές υπηρεσίες είναι οι υπηρεσίες που απαιτούνται για τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος από τα σημεία έγχυσης στα σημεία κατανάλωσης και για τη διασφάλιση της ποιότητας παροχής της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος. Ο αναλυτικός ορισμός κάθε Επικουρικής Υπηρεσίας, ο τρόπος μέτρησης και η διαδικασία ποσοτικού και ποιοτικού ελέγχου τους από τον Διαχειριστή Συστήματος καθορίζονται σύμφωνα με τους εκάστοτε κανονισμούς της UCTE, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες λειτουργίας του ελληνικού Συστήματος, και περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.
2. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος είναι η ενέργεια η οποία παρέχεται ή δύναται να παρασχεθεί στο Σύστημα με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το άρθρο 15 παράγραφος 4 και το άρθρο 19 παράγραφος 2.ζ του Ν.2773/1999, υπό τους όρους που καθορίζονται στο ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ, για την εξισορρόπηση των αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο, ιδίως κατά τη διάρκεια αιχμών του φορτίου του Συστήματος, εφόσον απαιτείται για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα.
3. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος δύναται να παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον προέρχεται από:
   - Α) Συμβεβλημένες Μονάδες για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος,
   - Β) Συμβάσεις Έκτακτων Εισαγωγών για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος,
   - Γ) Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ψυχρής Εφεδρείας.

Άρθρο 124

Επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Διακρίνονται οι ακόλουθες επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες:
   - Α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία,
   - Β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος,
   - Γ) Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία,
   - Δ) Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία,
   - Ε) Στατή Εφεδρεία,
   - ΣΤ) Ρύθμιση Τάσης,
   - Ζ) Επανεκκίνηση του Συστήματος.
2. Οι επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες υπό στοιχεία (1.Α) έως και (1.Δ) ανωτέρω αναφέρονται συνοπτικά ως Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος.

Άρθρο 125

Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος - Ορισμοί

1. Ως Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η συλλογική αυτόματη διορθωτική αντίδραση των Μονάδων Παραγωγής και των Φορτίων στις αποκλίσεις της πραγματικής συχνότητας του Συστήματος από τη συχνότητα αναφοράς, με την οποία επιδιώκεται η εξισορρόπηση της συνολικής παραγωγής με τη συνολική απορρόφηση ενέργειας και η σταθεροποίηση της συχνότητας εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας. Η ρύθμιση αυτή μπορεί να μην επαναφέρει τη συχνότητα στο επίπεδο της συχνότητας αναφοράς. Ειδικότερα η αυτόματη διορθωτική αντίδραση είναι το αποτέλεσμα της αυτόματης ρύθμισης της Ενεργού Ισχύος εξόδου των Μονάδων ανάλογα με το στατισμό του ρυθμιστή φορτίου.
2. Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης είναι η μεταβολή της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας ως αυτόματη αντίδραση του ρυθμιστή στροφών, προκειμένου να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, για απόκλιση της συχνότητας από τη συχνότητα αναφοράς ίση με ±200 mHz. Η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να λαμβάνει χώρα εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας και το επίπεδο παραγωγής Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να διατηρείται ανάλογα με την τιμή της απόκλισης της συχνότητας τουλάχιστον για δεκαπέντε (15) λεπτά. Ως Πρωτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης ώστε, συνεπικουρούμενη από τα Φορτία που συμμετέχουν στην Επικουρική Υπηρεσία, να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.
3. Ως Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία είναι το αποτέλεσμα κεντρικής λειτουργίας της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής μέσω της οποίας τηλερυθμίζεται η παραγωγή ενεργού ισχύος Μονάδων Παραγωγής, εφόσον η ρύθμιση μπορεί να λαμβάνει χώρα σε χρονικό διάστημα από δέκα (10) δευτερόλεπτα έως δεκαπέντε (15) λεπτά από την ενεργοποίησή της. Η ρύθμιση αυτή επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του Σφάλματος Ρύθμισης Περιοχής, το όριο ανοχής του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.
4. Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας με συγκεκριμένο ρυθμό μέσω τηλερύθμισής της από την κεντρική λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής, ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, εφόσον αυτό το περιθώριο μεταβολής είναι πλήρως διαθέσιμο εντός δεκαπέντε (15) λεπτών από την ενεργοποίηση της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι το διάστημα μεταξύ ελαχίστου και μεγίστου επιπέδου Ενεργού Ισχύος Μονάδας που δύναται να καθορίζεται από την τηλερύθμιση. Θετική ή αρνητική Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι τα περιθώρια αύξησης ή μείωσης αντίστοιχα της Ενεργού Ισχύος της Μονάδας λαμβάνοντας υπόψη το τρέχον επίπεδο Ενεργού Ισχύος της Μονάδας. Δευτερεύουσα Εφεδρεία Συστήματος και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος αντίστοιχα σε Εφεδρεία και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.
5. Ως Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία λαμβάνει χώρα περιοδικά, με περίοδο ολίγων λεπτών την οποία καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος, προ-

κειμένου να αποκατασταθεί το επίπεδο Δευτερεύουσας Εφεδρείας Συστήματος εφόσον αυτό έχει μεταβληθεί ως αποτέλεσμα λειτουργίας της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Η ρύθμιση αυτή αφορά στη μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδων τις οποίες εντέλει ο Διαχειριστής του Συστήματος με σχετική Εντολή Κατανομής, με κριτήριο την ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης έγχυσης ενέργειας, μέσω της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής ή της αποστολής σχετικής ειδοποίησης προς τη Μονάδα με άλλο μέσο.

6. Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας στο χρονικό διάστημα μεταξύ ενενήντα (90) δευτερολέπτων και δεκαπέντε (15) λεπτών μετά από σχετική εντολή, ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, το οποίο περιθώριο καθορίζεται βάσει των ρυθμών ανόδου και καθόδου της παραγωγής κάθε Μονάδας. Τριτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

7. Ως Τριτεύουσα Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι συγχρονισμένη στο Σύστημα.

8. Ως Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι μη συγχρονισμένη στο Σύστημα.

9. Ως Επικουρική Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης διακοπής τροφοδότησης φορτίου συγκεκριμένου Πελάτη με σκοπό τη συμβολή στη ρύθμιση συχνότητας μέσω παροχής αντίστοιχης εφεδρείας. Η παροχή της Επικουρικής Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου επιτρέπεται μόνον όταν το φορτίο αυτό μπορεί να διακόπτεται αυτόματα από τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω ενεργειών τηλεχειρισμού με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ή μέσω διακοπτών υποσυχνότητας που εγκαθιστά ο Πελάτης σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της Επικουρικής Υπηρεσίας αυτής έπεται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα.

10. Ως Επικουρική Υπηρεσία Ανάληψης Παραγωγής ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης ταχείας ανάληψης παραγωγής από Μονάδες σε λειτουργία σύγχρονου πυκνωτή ή κινητήρα, είτε της αντίδρασης των Αντλητικών Μονάδων που ενεργοποιούνται εξαιτίας συγκεκριμένης και μεγάλης απόκλισης της συχνότητας. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της υπηρεσίας αυτής ως Επικουρική Υπηρεσία, και η ενδεχόμενη καταβολή σχετικών πληρωμών, έπονται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 126

Επικουρική Υπηρεσία Στατής Εφεδρείας Ενέργειας - Ορισμός

Ως Στατή Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η μέγιστη ποσότητα ενεργού ισχύος η οποία δύναται να διατεθεί στο Σύστημα από μη συγχρονισμένη Μονάδα, εντός χρονικού διαστήματος από είκοσι (20) λεπτά έως τέσσερις (4) ώρες μετά την έκδοση Εντολής Κατανομής συγχρονισμού της Μονάδας, όπως το μέγεθος αυτό καθορίζεται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας. Ως Στατή Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Στατής Εφεδρείας των Μονάδων οι οποίες έχουν προγραμματιστεί ή μπορούν να προγραμματισθούν για την παροχή της υπηρεσίας αυτής για κάθε Περίοδο Κατανομής. Ο προγραμματισμός για την παροχή της υπηρε-

σίας αυτής διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προκειμένου να γίνεται δυνατή η Ρύθμιση Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ενόψει απρόβλεπτων διαταραχών της ισορροπίας του φορτίου του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο κατά τη διάρκεια Ημέρας Κατανομής.

Άρθρο 127

Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης - Ορισμοί

1. Η Ρύθμιση της Τάσης του Συστήματος αποσκοπεί στη διατήρηση της τάσης εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48. Για το σκοπό αυτό απαιτείται να υπάρχει επαρκής στατική και δυναμική εφεδρεία Αέργου Ισχύος.

2. Η Ρύθμιση Τάσης του Συστήματος επιτυγχάνεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος με τα εξής μέσα:

   Α) Χρήση μέσων του Συστήματος, και ιδίως αλλαγή θέσης των μεταγωγέων των αυτομετασχηματιστών του Συστήματος, διακοπή ή ενεργοποίηση γραμμών ή καλωδίων, χρήση ηλεκτρονικών συστημάτων αντιστάθμισης ή άλλων συστημάτων παραγωγής αέργου ισχύος, ενεργοποίηση ή απενεργοποίηση αυτεπαγωγών και πυκνωτών,

   Β) Αλλαγή θέσης των μεταγωγέων των Μετασχηματιστών των Μονάδων, και

   Γ) Ρύθμιση της παραγωγής Αέργου Ισχύος των Μονάδων τοπικά ή κεντρικά και χειροκίνητα ή αυτόματα.

3. Ως Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης νοείται το σύνολο των υπηρεσιών που παρέχονται εντός του πλαισίου των υποπαραγράφων (Β) και (Γ) της παραγράφου (2).

4. Ως Επικουρική Υπηρεσία Βελτίωσης Ζήτησης Αέργου Ισχύος Πελάτη ορίζεται η λειτουργία εγκαταστάσεων Πελάτη που συνδέονται στο Σύστημα, με μέσο ωριαίο συντελεστή ισχύος ο οποίος για κάθε Περίοδο Κατανομής, ή για ορισμένες Περιόδους Κατανομής που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, είναι σημαντικά μεγαλύτερος των κάτω ορίων που καθορίζονται κατά το Άρθρο 276 παράγραφος (19). Ως Επικουρική Υπηρεσία Στήριξης Τάσης Συστήματος ορίζεται η λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες δεν είναι Κατανεμόμενες Μονάδες ούτε Συμβεβλημένες Μονάδες, με ρυθμιζόμενη έγχυση αέργου ισχύος, ώστε να επικουρείται η Ρύθμιση Τάσης του Συστήματος κατά τρόπο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής των Επικουρικών Υπηρεσιών αυτών, και η καταβολή σχετικών πληρωμών, έπονται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 128

Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος – Ορισμός

Ως Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος μετά από γενική ή μερική διακοπή λειτουργίας του ορίζεται η υπηρεσία η οποία παρέχεται από Μονάδες (εφεξής Μονάδες Επανεκκίνησης) και συνίσταται στη δυνατότητα επανεκκίνησης των Μονάδων χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος, και στην έγχυση ενέργειας στο Σύστημα, εντός μίας (1) ώρας, ή εντός δεκαπέντε (15) λεπτών αν πρόκειται για υδροηλεκτρική μονάδα.

Άρθρο 129

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος - Ορισμοί

1. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Συμβεβλημένη Μονάδα ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας συμβεβλημένης για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέρ-

γειας Συστήματος, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

2. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος εισαγωγών, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

3. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας, εφόσον η μονάδα αυτή είναι συμβεβλημένη για το σκοπό αυτό, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος εφόσον αυτό απαιτείται για την αποφυγή Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης.

4. Ως συνολική Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας.

Άρθρο 130

Διαθεσιμότητα Παροχής, Ετοιμότητα Παροχής και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος - Ορισμοί

1. Ως Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένη Μονάδα ή Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας ορίζεται η τεχνική δυνατότητα της Μονάδας σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της και τη σχετική σύμβαση, να δύναται να παραμένει σε κατάσταση Ετοιμότητας Παροχής και να δύναται να παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, κατόπιν Εντολής Κατανομής.

2. Ως Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας ορίζεται η παραμονή της Μονάδας σε πραγματικό χρόνο σε κατάσταση αναμονής, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της και τη σχετική σύμβαση, για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος κατόπιν Εντολής Κατανομής. Ειδικότερα, η Ετοιμότητα Παροχής αντιστοιχεί στην παραμονή της μη συγχρονισμένης Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας σε κατάλληλη κατάσταση ετοιμότητας ώστε να έχει τη δυνατότητα συγχρονισμού και λειτουργίας σε ορισμένο επίπεδο ισχύος και εντός του χρόνου που απαιτείται σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση, ενώ η Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος αφορά στη λειτουργία της Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας σε κατάσταση συγχρονισμού ώστε αυτή να εγχέει ενέργεια στο Σύστημα, κατόπιν Εντολής Κατανομής σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση.

3. Ως Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η δυνατότητα την οποία διασφαλίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος με τις σχετικές συμβάσεις να μπορεί να πραγματοποιηθεί έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων εφόσον είναι αναγκαίο.

4. Ως Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η διασφάλιση από τον Διαχειριστή του Συστήματος της ετοιμότητας του αντισυμβαλλόμενου της σχετικής σύμβασης για έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων, βάσει της σχετικής σύμβασης.

5. Ως Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων βάσει της σχετικής σύμβασης και εφόσον είναι αναγκαίο.

Άρθρο 131

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και για τη διαχείριση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Για το σκοπό αυτό: α) εποπτεύει σχετικά με τη δυνατότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά τους, β) προβαίνει στην εφαρμογή των διατάξεων κατά το Άρθρο 47 σχετικά με τις εξαιρέσεις για τα τεχνικά στοιχεία Κατανεμόμενων Μονάδων για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, και γ) συνάπτει τις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, τις Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις Συμβάσεις Ψυχρής Εφεδρείας.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε συνολικά να είναι διαθέσιμες οι αναγκαίες Επικουρικές Υπηρεσίες για την εύρυθμη και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Για τον σκοπό αυτό εποπτεύει το σύνολο των διαθέσιμων και παρεχόμενων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανά Περίοδο Κατανομής και ανά υπηρεσία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προγραμματίζει την Ετοιμότητα Παροχής και την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες για το σκοπό αυτό Μονάδες, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.

4. Ο προγραμματισμός και η διαχείριση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος διενεργούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος με τρόπο ώστε να ελαχιστοποιούνται οι συνολικές δαπάνες περιλαμβανομένου κάθε κόστους πάγιου χαρακτήρα και για το σκοπό αυτό κοινοποιεί στη ΡΑΕ σε περιοδική βάση αναλυτικές εκτιμήσεις του Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος κατά το Άρθρο 132.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολές παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών, και εντολές Ετοιμότητας Παροχής ή Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, μέσω του Προγράμματος Κατανομής ή/και της έκδοσης Εντολών Κατανομής.

Άρθρο 132

Μέθοδος υπολογισμού Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Το Αναμενόμενο Κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος εκτιμάται κατά τη βελτιστοποίηση της δαπάνης που απαιτείται για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου, που διενεργείται με την Επίλυση του Προγράμματος Κατανομής.

2. Το Αναμενόμενο Κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος περιλαμβάνει και κάθε πάγια δαπάνη η οποία τυχόν προβλέπεται σε σχετικές συμβάσεις που συνάπτει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 133

Υποχρεώσεις των κατόχων άδειας παραγωγής για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος

1. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες υποχρεούνται να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τις Εντολές Κατανομής.
2. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες υποχρεούνται να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τους όρους των σχετικών Συμβάσεων και τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, και σύμφωνα με τις Εντολές Κατανομής.
3. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να παρέχουν τις Επικουρικές Υπηρεσίες, να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.
4. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Συμβεβλημένων Μονάδων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας, υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να παρέχουν Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25

ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΑΝΑΓΚΩΝ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 134

Ρύθμιση Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος - Πρόβλεψη Αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ανά επιμέρους Επικουρική Υπηρεσία και ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 55.

Άρθρο 135

Στατή Εφεδρεία – Καθορισμός αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τις εκάστοτε απαιτούμενες ποσότητες Στατής Εφεδρείας Ενέργειας, ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη κάθε παράγοντα αβεβαιότητας και ιδίως το βαθμό αξιοπιστίας κάθε Μονάδας, την αβεβαιότητα της Πρόβλεψης Φορτίου, το Πρόγραμμα ΗΕΠ, την έκταση των επιτρεπόμενων Περικοπών Φορτίου, το χρόνο που παρήλθε από την τελευταία Περικοπή Φορτίου, ιδιαίτερα περιστατικά που σημειώθηκαν στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, που περιλαμβάνει το Σύστημα μεταφοράς και τις Μονάδες, ή σε γειτονικά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιολογούν την παροχή πρόσθετης Εφεδρείας, τη συνολική διαθέσιμη ισχύ κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής, την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και ιδιαίτερα από εκείνες που επηρεάζονται άμεσα από τις καιρικές συνθήκες, τις καιρικές συνθήκες που επηρεάζουν άμεσα ή έμμεσα τη λειτουργία των Μονάδων και την αξιοπιστία του Συστήματος, την πιθανότητα εμφάνισης ειδικών περιπτώσεων υψηλού φορτίου, και τους

περιορισμούς που επιβάλλονται από συμφωνίες με διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

Άρθρο 136

Ρύθμιση Τάσης και Ευστάθειας Συστήματος – Καθορισμός αναγκών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει την τάση του Συστήματος και μεριμνά για τη διατήρησή της εντός των ορίων που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48, εφαρμόζοντας μεθόδους δυναμικής και στατικής ρύθμισης και μεριμνά για τη ευστάθεια του Συστήματος. Για τον καθορισμό των αναγκών Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Τάσης και Ευστάθειας Συστήματος λαμβάνονται ιδιαίτερα υπόψη παράγοντες που έχουν ημερήσιο, εβδομαδιαίο ή εποχιακό χαρακτήρα έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος να καθορίζει τα επιδιωκόμενα επίπεδα τάσης, τη βέλτιστη χρήση των διαθέσιμων μέσων ρύθμισης τάσης, και να ελαχιστοποιεί το κόστος των σχετικών Επικουρικών Υπηρεσιών.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διασφαλίζει με τα μέσα που καθορίζονται κατά το Άρθρο 127 τα απαραίτητα περιθώρια για η Ρύθμιση Τάσης λαμβάνοντας υπόψη τους εξής παράγοντες:
   - Α) το φορτίο του Συστήματος,
   - Β) την κατάσταση του Συστήματος και τα διατιθέμενα μέσα Ρύθμισης Τάσης, και
   - Γ) τη δυνατότητα παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) των Μονάδων.

Άρθρο 137

Επανεκκίνηση του Συστήματος – Καθορισμός αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Συντήρησης για τη διαθεσιμότητα επαρκών Μονάδων Επανεκκίνησης. Στην έκτακτη περίπτωση που διαπιστώνεται σχετικό πρόβλημα βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών των Μονάδων, ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται για την αντιμετώπισή του τροποποιώντας το Πρόγραμμα Συντήρησης εάν αυτό είναι απαραίτητο.

Άρθρο 138

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος – Καθορισμός αναγκών και κριτήρια

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να διασφαλίζει μέσω συμβάσεων με Συμβεβλημένες Μονάδες την επαρκή Διαθεσιμότητα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, ώστε να υφίσταται Ετοιμότητα Παροχής ή να πραγματοποιείται Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος υπό ανταγωνιστικούς οικονομικά όρους προκειμένου να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος μη κάλυψης του συνολικού φορτίου του Συστήματος λόγω απρόβλεπτων καταστάσεων ή/και να μετριάζεται η αβεβαιότητα των Συμμετεχόντων στον ΗΕΠ σχετικά με το κόστος εξισορρόπησης φορτίου σε απρόβλεπτες καταστάσεις. Ως απρόβλεπτες καταστάσεις νοούνται ιδίως οι αυξήσεις της μεγίστης αιχμής φορτίου του Συστήματος πέραν των προβλεπομένων στη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος, οι περιπτώσεις πέραν των αναμενόμενων εκτεταμένων βλαβών Μονάδων, και η μείωση των δυνατοτήτων ροής ενέργειας από γειτονικά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Επιπλέον, και μόνον στο πλαίσιο αποφυγής Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά και για τη σύναψη κατάλληλων συμβάσεων με Μονάδες

Ψυχρής Εφεδρείας φροντίζοντας ώστε το αντίστοιχο κόστος να είναι ανταγωνιστικό και ανάλογο της παρεχόμενης από αυτές υπηρεσίας εφεδρείας.

3. Ο ως άνω προγραμματισμός επεκτείνεται σε χρονικό ορίζοντα κατάλληλο ώστε να αντιμετωπίζεται κάθε απρόβλεπτη κατάσταση σχετικά με την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος και να επιτυγχάνεται το χαμηλότερο δυνατό κόστος στο πλαίσιο των συμβάσεων ιδίως στην περίπτωση κατά την οποία η μείωση του κόστους επιτυγχάνεται μέσω επαρκώς μακροχρόνιων συμβάσεων.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει ώστε κατά το δυνατόν ο προγραμματισμός της Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Έκτακτες Εισαγωγές ή Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, να λαμβάνει χώρα πριν την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία εκτιμάται ότι θα απαιτηθεί η Παροχή των σχετικών υπηρεσιών.

Άρθρο 139

Μεσοπρόθεσμος προγραμματισμός Διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προετοιμάζει και κοινοποιεί στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους τον προγραμματισμό κάλυψης των αναγκών σε Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος τουλάχιστον για το επόμενο ημερολογιακό έτος.

2. Στον προγραμματισμό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος και άλλες συναφείς μελέτες που τυχόν εκπονεί.

3. Λεπτομέρειες που αφορούν τη μεθοδολογία υπολογισμού των αναγκών διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, ανά επιμέρους υπηρεσία, ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

Άρθρο 140

Τήρηση Αρχείου Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Εντός μηνός από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει και κοινοποιεί στη ΡΑΕ έκθεση η οποία αφορά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος και στην οποία περιλαμβάνονται οι συνολικές δαπάνες για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, καθώς και στατιστικά στοιχεία σχετικά με την έκταση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος που παρασχέθηκαν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής, τις υπηρεσίες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος για τις οποίες έδωσε Εντολή Ετοιμότητας Παροχής και τις εκδοθείσες εντολές Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, περιστατικά κατά τα οποία οι διαθέσιμες Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος δεν ήταν επαρκείς και τις περιπτώσεις στις οποίες δεν υπήρξε συμμόρφωση προς τις Εντολές Κατανομής για παροχή των υπηρεσιών αυτών. Η έκθεση μπορεί να περιλαμβάνει προτάσεις βελτίωσης της διαδικασίας προγραμματισμού και διαχείρισης των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

2. Εκτεταμένη περίληψη της έκθεσης δημοσιοποιείται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26

ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 141

Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία - Υποχρεώσεις Παροχής

1. Για τις ανάγκες της Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εφεδρείας οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων μέγιστης ικανότητας παραγωγής μεγαλύτερης των 2 MW υποχρεούνται να λειτουργούν τις Μονάδες τους που συγχρονίζονται στο Σύστημα συνεχώς υπό τον έλεγχο ρυθμιστή φορτίου Μονάδας. Εξαιρούνται οι Μονάδες του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 47.

2. Ως προς την απόκριση των Μονάδων ουδεμία χρονική καθυστέρηση επιτρέπεται εκτός από εκείνη που συνδέεται με τα τεχνικά χαρακτηριστικά του ρυθμιστή φορτίου. Κατά τη λειτουργία του ρυθμιστή φορτίου δεν επιτρέπεται να εφαρμόζεται ανενεργός ζώνη συχνότητας μεγαλύτερη των ±20 mHz περιλαμβανομένου του σφάλματος μέτρησης.

3. Περιορισμός της λειτουργίας του ρυθμιστή φορτίου για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής, επιτρέπεται κατ' εξαίρεση στις εξής περιπτώσεις:

    Α) Μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής, εφόσον ο περιορισμός απαιτείται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας, ή

    Β) Εφόσον έχει εκδοθεί σχετική Εντολή Κατανομής.

4. Σε κάθε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου (3) ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να καταγράφει τη φύση του περιορισμού, τους λόγους που τον προκάλεσαν καθώς και το χρόνο διάρκειάς του.

Άρθρο 142

Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος - Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι Μονάδες που έχουν καταχωρημένη ικανότητα μεγαλύτερη των 60 MW υποχρεούνται να παρέχουν Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος λειτουργώντας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, εφόσον παραμένουν εντός της περιοχής ελέγχου που ορίζεται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους. Εξαιρούνται οι Μονάδες του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 47.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολή Κατανομής προς τις Μονάδες που λειτουργούν υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, για να παύσουν να λειτουργούν υπό το σύστημα αυτόματης ρύθμισης παραγωγής.

3. Η λειτουργία Μονάδας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής δύναται να διακοπεί για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής και ο κάτοχος της άδειας παραγωγής να αναλάβει τον έλεγχο της Ενεργού Ισχύος εξόδου της Μονάδας χειροκίνητα μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, κατόπιν αιτιολογημένης αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής, εφόσον τούτο απαιτείται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Ο κάτοχος άδειας παρα-

γωγής υποχρεούται να επαναφέρει άμεσα τη λειτουργία της Μονάδας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, αμέσως μετά την αποκατάσταση του προβλήματος, κατόπιν σχετικής ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 143

Ρύθμιση Τάσης και Ευστάθειας Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι Μονάδες μέγιστης ικανότητας παραγωγής μεγαλύτερης των 2 MW εφόσον είναι συγχρονισμένες στο Σύστημα υποχρεούνται να παρέχουν Άεργο Ισχύ σύμφωνα με σχετική Εντολή Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος. Εξαιρούνται οι Μονάδες του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 47.

2. Για το σκοπό αυτό, το σύστημα διέγερσης των Μονάδων λειτουργεί υπό συνεχή έλεγχο του αυτόματου ρυθμιστή τάσης, ο οποίος πρέπει να είναι ρυθμισμένος κατά τρόπο που να εξασφαλίζει σταθερή τάση στους ακροδέκτες της γεννήτριας. Δεν επιτρέπεται η απενεργοποίηση και ο περιορισμός της λειτουργίας του αυτόματου ρυθμιστή τάσης.

3. Η απενεργοποίηση ή ο περιορισμός της λειτουργίας του αυτόματου ρυθμιστή τάσης επιτρέπεται κατ' εξαίρεση μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος και για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής, εάν αυτό επιβάλλεται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας.

4. Στην περίπτωση της προηγούμενης παραγράφου ο Διαχειριστής του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τη διασφάλιση της αξιόπιστης και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος, δύναται να επιβάλει πρόσθετους περιορισμούς λειτουργίας στη Μονάδα εφόσον δεν τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να εκδώσει και Εντολή Κατανομής για αποσυγχρονισμό της Μονάδας.

Άρθρο 144

Επανεκκίνηση του Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να διατηρεί τη Μονάδα σε τεχνική ικανότητα επανεκκίνησης του Συστήματος εφόσον αυτή είναι μεταξύ των Μονάδων Επανεκκίνησης.

2. Στην περίπτωση που μία Μονάδα Επανεκκίνησης δεν μπορεί κατά την επανεκκίνηση να αντεπεξέλθει στο φορτίο τηρώντας τα όρια ασφαλούς λειτουργίας της, ενημερώνεται άμεσα ο Διαχειριστής του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται είτε να δώσει οδηγίες για μεταβολή του φορτίου ή να αναδιατάξει το Σύστημα, έτσι ώστε να αντιμετωπιστεί το πρόβλημα της Μονάδας Επανεκκίνησης και προς τούτο συνεργάζεται με τον κάτοχο της άδειας παραγωγής λαμβάνοντας υπόψη την ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας.

Άρθρο 145

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων Συμβεβλημένων για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ή Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας οφείλουν να παρέχουν, κατόπιν Εντολής Κατανομής Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τη σχετική σύμβαση.

2. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων Συμβεβλημένων για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ή Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας οφείλουν να θέτουν κατόπιν Εντολής Κατανομής τις Μονάδες τους σε κατάσταση Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τη σχετική σύμβαση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27

ΠΛΗΡΩΜΗ ΓΙΑ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΠΟ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

Άρθρο 146

Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

Οι Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για τις Επικουρικές Υπηρεσίες που παρέχονται από Κατανεμόμενες Μονάδες καθορίζονται για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ως εξής:

Α) Για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής Ετοιμότητας, ορίζεται διαφορετική για έκαστη από αυτές τις Επικουρικές Υπηρεσίες, και είναι ίση με τη μέγιστη τιμή (σε €/MW) μεταξύ των Προσφορών Εφεδρειών για έκαστη Υπηρεσία, οι οποίες εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για παροχή της Υπηρεσίας κατά την εν λόγω Περίοδο Κατανομής.

Β) Η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής για τη Ρύθμιση Τάσης ορίζεται ως το υψηλότερο πρόσθετο μεταβλητό κόστος (δαπάνες που αντιστοιχούν σε πρόσθετο κόστος λειτουργίας ή συντήρησης) για την παροχή αέργου ισχύος πέραν της μέγιστης συνεχούς ικανότητας αέργου ισχύος, από τις Μονάδες που καθορίστηκαν κατά το Πρόγραμμα Κατανομής να παράσχουν την Υπηρεσία αυτή κατά την εν λόγω Περίοδο Κατανομής.

Άρθρο 147

Κανόνες Υπολογισμού Πληρωμών για Επικουρικές Υπηρεσίες από Κατανεμόμενες Μονάδες

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο, πλην των προβλεπόμενων στην παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου, διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Δεν προβλέπεται πληρωμή για τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενη Μονάδα, ήτοι για κάλυψη του ενδεχόμενου σταθερού κόστους των σχετικών εγκαταστάσεων.

3. Για την εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, η ενέργεια η οποία εγχέεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες όταν αυτές παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες δεν διακρίνεται από την ενέργεια που εγχέουν για την κάλυψη του συνολικού φορτίου του Συστήματος και κατά συνέπεια οι υπολογισμοί των αναλογούντων χρεώσεων και πληρωμών για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης αναφέρονται στο σύνολο της εγχεόμενης ενέργειας από την Κατανεμόμενη Μονάδα.

4. Κατ' εξαίρεση των καθοριζομένων στην παράγραφο (3), στην περίπτωση που στο Πρόγραμμα ΗΕΠ περιλαμβάνονται Κατανεμόμενες Μονάδες, οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα αυτό βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών, οι Μονάδες αυτές αμείβονται για την έγχυση ενέργειας αποκλειστικά με βάση

το μεταβλητό τους κόστος προσαυξανόμενο κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ ετησίως.

5. Προβλέπονται πληρωμές πέραν των πληρωμών για την ενέργεια κατά τις παραγράφους (3) και (4) για τις κάτωθι Επικουρικές Υπηρεσίες εφόσον παρέχονται από Κατανεμόμενες Μονάδες κατόπιν Εντολής Κατανομής: α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία, β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος, γ) Ρύθμιση Τάσης. Οι πληρωμές αυτές υπολογίζονται ως αποτέλεσμα του γινομένου της ποσότητας της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής και της Μοναδιαίας Τιμής Πληρωμής Ετοιμότητας για την αντίστοιχη Επικουρική Υπηρεσία για την ίδια Περίοδο Κατανομής.

6. Η ποσότητα παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται ανά Επικουρική Υπηρεσία η οποία παρέχεται από μία Μονάδα σε πραγματικό χρόνο κατόπιν Εντολής Κατανομής, ως εξής:

   Α) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση, ισούται με την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης της Μονάδας (σε MW). Η αριθμητική τιμή της Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής της. Στην περίπτωση που η Πρωτεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αντιστοίχως.

   Β) Για τη Δευτερεύουσα Ρύθμιση, ισούται με το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) του παρεχόμενου Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης (MW), αφαιρουμένων τυχόν Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας λόγω ταλαντώσεων (MW), και β) του λόγου του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε MW/λεπτό) προς τον Αναμενόμενο Ρυθμό μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε MW/λεπτό) για την τεχνολογία της Μονάδας.

   Η αριθμητική τιμή του Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής του. Οι αριθμητικές τιμές των Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας και του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ, καθορίζονται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας.

   Η αριθμητική τιμή του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία Μονάδων καθορίζεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, ετησίως και πριν την έναρξη του χρόνου ισχύος τους, για έκαστη από τις εξής τεχνολογίες Μονάδων: α) λιγνιτικές μονάδες, β) ατμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο Πετρέλαιο ή Φυσικό Αέριο, γ) ανθρακικές μονάδες, δ) αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου μη συνδυασμένου κύκλου και μονάδες Μηχανών Εσωτερικής Καύσεως, ε) μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου, και στ) υδροηλεκτρικές μονάδες. Οι αριθμητικές τιμές του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία μονάδων αντανακλούν το βέλτιστο ρυθμό που δύνανται να επιτύχουν μονάδες παραγωγής της αντίστοιχης τεχνολογίας οι οποίες είναι πλήρως εφοδιασμένες με τον απαιτούμενο εξοπλισμό, και υπό συνθήκες καλής συντήρησης και λειτουργίας.

   Στην περίπτωση που η Δευτερεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αναλόγως.

Γ) Για τη Ρύθμιση Τάσης ισούται με το ολοκλήρωμα κατά την εν λόγω Περίοδο Κατανομής της απολύτου τιμής της διαφοράς μεταξύ της παρεχόμενης (χωρητικής ή επαγωγικής) αέργου ισχύος και της μέγιστης συνεχούς ικανότητας αέργου ισχύος η οποία ορίζεται στο τμήμα Α2 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για το αντίστοιχο επίπεδο παραγωγής ενεργού ισχύος. Δεν καταβάλλεται πληρωμή για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας Ρύθμισης Τάσης στην περίπτωση που Μονάδα παρέχει άεργο ισχύ έως τη μέγιστη συνεχή ικανότητα αέργου ισχύος που καθορίζεται για τις συνθήκες λειτουργίας της σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

7. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της ποσότητας παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής ανά Επικουρική Υπηρεσία ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

8. Επιπροσθέτως, καταβάλλονται πληρωμές σε Κατανεμόμενες Μονάδες στις εξής περιπτώσεις:

Α) Εφόσον επιβάλλεται κατ' εκτέλεση Εντολής Κατανομής η Μονάδα να παραμείνει μη συγχρονισμένη σε ετοιμότητα παροχής Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης ή Στατής Εφεδρείας, καταβάλλεται πληρωμή ίση με το άθροισμα: α) του κόστους καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, και β) του κόστους λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως τα στοιχεία αυτά καθορίζονται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

Β) Εφόσον επιβάλλεται η Μονάδα να αποσυγχρονισθεί κατ' εκτέλεση Εντολής Κατανομής. Ειδικότερα, για τις Κατανεμόμενες Μονάδες που έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ, και δεν ευρίσκονται σε κατάσταση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας και για τις οποίες κατά το Πρόγραμμα Κατανομής επιβάλλεται να αποσυγχρονισθούν, καταβάλλεται πληρωμή ίση με το κόστος αποσυγχρονισμού το οποίο λαμβάνεται ίσο με το κόστος συγχρονισμού.

9. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής πέραν της αναμενόμενης λειτουργίας της βάσει του Προγράμματος ΗΕΠ, με αποτέλεσμα την αυξημένη κατανάλωση φυσικού αερίου η οποία ενδεχομένως προκαλεί πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου, δύναται να καταβάλλεται πρόσθετη πληρωμή. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνον κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής της Μονάδας στην οποία επισυνάπτονται τα σχετικά δικαιολογητικά αναφορικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου της συγκεκριμένης Μονάδας καθώς και των λοιπών Μονάδων του ιδίου κατόχου άδειας παραγωγής. Με βάση τα δικαιολογητικά αυτά πρέπει να τεκμηριώνεται η καταβολή πρόσθετης πληρωμής για την προμήθεια καυσίμου από τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων του με καύσιμο φυσικό αέριο.

10. Στην περίπτωση κατά την οποία Μονάδα, μετά από Εντολή Κατανομής, λειτουργεί σε ισχύ μεγαλύτερη της Μέγιστης συνεχούς ικανότητάς της, καταβάλλεται πληρωμή για το μέρος της εγχεόμενης ενέργειας που αντιστοιχεί στην ισχύ πέραν της Μέγιστης συνεχούς ικανότητάς της η οποία υπολογίζεται με βάση την ισχύουσα Τιμή για Μέγιστη δυνατότητα παραγωγής.

11. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα παρέχει Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος, καταβάλλεται πληρωμή για την εγχεόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στην υπηρεσία αυτή η οποία υπολογίζεται με βάση τη Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος. Δεν προβλέπονται άλλες πληρωμές για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας Επανεκκίνησης του Συστήματος από Κατανεμόμενες Μονάδες.

12. Για τις Συμβεβλημένες Μονάδες, τις Έκτακτες Εισαγωγές και τις Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τις σχετικές Συμβάσεις.

Άρθρο 148

Μη Συμμόρφωση με Εντολές Κατανομής Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενες Μονάδες

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών μετά το πέρας κάθε μήνα, χωριστά για κάθε Επικουρική Υπηρεσία που περιλαμβάνεται κατά το Άρθρο 147 στην παράγραφο (5) και για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα την ποσότητα Επικουρικών Υπηρεσιών την οποία η Μονάδα δεν μπόρεσε να παράσχει παρά τις σχετικές Εντολές Κατανομής και χρεώνει τον Παραγωγό για τον υπόψη μήνα με το χρηματικό ποσό NANC_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NANC_G = \Sigma_t(PANC_t \times QANC_G_t) \times (1+ANC_G) \times N$$

Όπου:

$PANC_t$ η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής της Επικουρικής Υπηρεσίας όπως η τιμή αυτή ισχύει για την Περίοδο Κατανομής t,

$QANC_G_t$ η ποσότητα Επικουρικής Υπηρεσίας την οποία η Μονάδα δεν μπόρεσε να παράσχει παρά τις σχετικές Εντολές Κατανομής κατά την Περίοδο Κατανομής t, ο υπολογισμός της οποίας γίνεται βάσει των λεπτομερειών εφαρμογής που καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής,

ANC_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής εντός του τρέχοντος ημερολογιακού μήνα κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής από την υπόψη Μονάδα δεν έχει παράσχει την εντελλόμενη Επικουρική Υπηρεσία.

2. Η αριθμητική τιμή του συντελεστή προσαύξησης ANC_G καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28

ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Άρθρο 149

Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών με κατόχους άδειας παραγωγής χωριστά κατά Μονάδα στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά το άρθρο 15 παράγραφος 4 του Ν.2773/1999 όπως ισχύει. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφο-

ράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών, τα σχέδια συμβάσεων και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ.

2. Οι συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών αφορούν σε παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών. Η σκοπιμότητα σύναψης των συμβάσεων αυτών θεμελιώνεται με βάση την ενδεχόμενη μη επαρκή παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενες Μονάδες σύμφωνα με τις σχετικές υποχρεώσεις τους, την επιδίωξη μετριασμού σε μακροχρόνια βάση της δαπάνης για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, τη διασφάλιση αξιοπιστίας και ποιότητας της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και ενδεχόμενων ειδικών αναγκών σε Επικουρικές Υπηρεσίες. Η σκοπιμότητα αυτή τεκμηριώνεται στην εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος για τους σχετικούς διαγωνισμούς και πρέπει να συνάδει με το περιεχόμενο του μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού Διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών ο οποίος εκπονείται κατά το Άρθρο 139.

3. Οι Συμβάσεις Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας, Συμβεβλημένων Μονάδων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Έκτακτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 29 και δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος Κεφαλαίου.

4. Με τη Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύει μέρος ή το σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση.

5. Στην περίπτωση κατά την οποία η Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών αναφέρεται στο σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας, η Μονάδα αυτή νοείται «Συμβεβλημένη Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών». Στην ίδια κατηγορία υπάγεται και η περίπτωση Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών για Άεργο Ισχύ. Όταν η Σύμβαση αναφέρεται σε τμήμα της ικανότητας παραγωγής Μονάδας, η Μονάδα αυτή ως προς το τμήμα αυτό νοείται «Συμβεβλημένη Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών», και κατά το υπολειπόμενο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας, η Μονάδα νοείται Κατανεμόμενη Μονάδα. Για το τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί σε Κατανεμόμενη Μονάδα και για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο ισχύει η δυνατότητα αυτή σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών ο κάτοχος άδειας παραγωγής έχει δικαίωμα συμμετοχής στον ΗΕΠ.

Άρθρο 150

Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Επικουρικών Υπηρεσιών

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών και διακρίνονται σε:

   Α) Πληρωμή για τη διαθεσιμότητα της Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Υπηρεσίας και κατά το μέτρο που η δαπάνη αυτή επιμερίζεται στο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας που αντιστοιχεί στη Σύμβαση. Στις πάγιες δαπάνες πε-

ριλαμβάνεται και η δαπάνη πάγιου χαρακτήρα για κάθε είδους ειδικό εξοπλισμό τον οποίο διαθέτει η Μονάδα επιπλέον αυτού που απαιτείται για την κανονική λειτουργία της προκειμένου να παρέχει την Υπηρεσία.

Β) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Υπηρεσίας και κατά το μέτρο που η δαπάνη αυτή επιμερίζεται στο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας που αντιστοιχεί στη Σύμβαση. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή παρέχει τις Υπηρεσίες η πληρωμή αντιστοιχεί στο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Ειδικά για την περίπτωση που η Συμβεβλημένη Μονάδα απορροφά ενέργεια από το Σύστημα για την παροχή των Υπηρεσιών (π.χ. για λειτουργία σύγχρονου πυκνωτή) προβλέπεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στη δαπάνη για την απορρόφηση ενέργειας, όπως η δαπάνη αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Μηχανισμό Αποκλίσεων και καταβάλλεται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Συμβεβλημένη Μονάδα ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή των Υπηρεσιών, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως τον συγχρονισμό, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Για τη Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(5) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(6) Για την Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία και τη Στατή Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Συμβεβλημένης Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της

Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(7) Για τη Ρύθμιση Τάσης καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στη μεταβολή του κόστους λειτουργίας της Συμβεβλημένης Μονάδας, συγκριτικά με το κόστος κανονικής λειτουργίας της, κατά το μέτρο που η μεταβολή αυτή οφείλεται στην παροχή της Υπηρεσίας, συνυπολογιζομένης της δαπάνης για αλλαγή θέσης των μεταγωγέων του Μετασχηματιστή της Μονάδας.

(8) Για την Επανεκκίνηση του Συστήματος καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο κόστος καυσίμου έως το φορτίο με το συγχρονισμό για εκκίνηση χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 29

ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΨΥΧΡΗΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ

Άρθρο 151

Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος με κατόχους άδειας παραγωγής χωριστά κατά Μονάδα, καθώς και για Έκτακτες Εισαγωγές Ενέργειας στο Σύστημα στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά το άρθρο 15 παράγραφος 4 του Ν.2773/1999 όπως ισχύει. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών, τα σχέδια συμβάσεων και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ.

2. Οι συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος αφορούν σε παροχή Ενεργού Ισχύος ή/και σε Διαθεσιμότητα για την παροχή Ενεργού Ισχύος. Η σκοπιμότητα σύναψης των συμβάσεων αυτών θεμελιώνεται με βάση τη διασφάλιση της κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα στην περίπτωση κατά την οποία εκτιμάται ότι με βάση τη διαθεσιμότητα Κατανεμόμενων Μονάδων και αναμενόμενων προσφορών Εισαγωγών στον ΗΕΠ υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας, την επιδίωξη μετριασμού σε μακροχρόνια βάση της δαπάνης για την εξισορρόπηση των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, τη διασφάλιση αξιοπιστίας και ποιότητας της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και ενδεχόμενων έκτακτων αναγκών σε ειδικές περιπτώσεις. Η σκοπιμότητα αυτή τεκμηριώνεται στην εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος για τους σχετικούς διαγωνισμούς και πρέπει να συνάδει με το περιεχόμενο του μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ο οποίος εκπονείται κατά το Άρθρο 139.

3. Με τη Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύει μέρος ή το σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση.

4. Στην περίπτωση κατά την οποία η Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος αναφέρεται στο σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας, η Μονάδα αυτή νοείται «Συμβεβλημένη Μονάδα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος». Όταν η Σύμβαση

αναφέρεται σε τμήμα της ικανότητας παραγωγής Μονάδας, η Μονάδα αυτή ως προς το τμήμα αυτό νοείται «Συμβεβλημένη Μονάδα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος», και κατά το υπολειπόμενο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας, η Μονάδα νοείται Κατανεμόμενη Μονάδα. Για το τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί σε Κατανεμόμενη Μονάδα και για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο ισχύει η δυνατότητα αυτή σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ο κάτοχος άδειας παραγωγής έχει δικαίωμα συμμετοχής στον ΗΕΠ.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, μόνον εφόσον έχει ήδη εκδώσει Εντολή Κατανομής προς Συμβεβλημένη Μονάδα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, να εκδώσει προς τη Μονάδα αυτή και Εντολή Κατανομής για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

Άρθρο 152

Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ) πλην των χρεώσεων και πληρωμών που αντιστοιχούν στην Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος εφόσον η Μονάδα παράγει ηλεκτρική ενέργεια, οι οποίες διενεργούνται στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και διακρίνονται σε:

   Α) Πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα της Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και κατά το μέτρο που η δαπάνη αυτή επιμερίζεται στο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας που αντιστοιχεί στη Σύμβαση. Στην περίπτωση των Έκτακτων Εισαγωγών, μπορεί να περιλαμβάνεται πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα των εισαγωγών αυτών η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα, όπως οι πληρωμές ανεξάρτητα παραλαβής.

   Β) Πληρωμή για την Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος η οποία αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Συμβεβλημένης Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

   Γ) Πληρωμή για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και κατά το μέτρο που η δαπάνη αυτή επιμερίζεται στο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας που αντιστοιχεί στη Σύμβαση. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος η πληρωμή αντιστοιχεί στο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση. Στην περίπτωση των Έκτακτων Εισαγωγών η πληρωμή αντιστοιχεί στη δαπάνη αγοράς ενέργειας που υπολογίζεται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Συμβεβλημένη Μονάδα ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως τον συγχρονισμό, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Δ) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή έχει συγχρονίσει με το Σύστημα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία πληρωμή αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών και κατά το μέτρο που η δαπάνη αυτή επιμερίζεται στο τμήμα της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας που αντιστοιχεί στη Σύμβαση. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Εφόσον η Συμβεβλημένη Μονάδα παρέχει Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(2) Εφόσον η Συμβεβλημένη Μονάδα παρέχει Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Εφόσον η Συμβεβλημένη Μονάδα παρέχει Ρύθμιση Τάσης καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στη μεταβολή του κόστους λειτουργίας της Συμβεβλημένης Μονάδας, συγκριτικά με το κόστος κανονικής λειτουργίας της, κατά το μέτρο που η μεταβολή αυτή οφείλεται στην παροχή της Υπηρεσίας, συνυπολογιζομένης της δαπάνης για αλλαγή θέσης των μεταγωγέων του Μετασχηματιστή της Μονάδας.

(5) Για την Επανεκκίνηση του Συστήματος καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο κόστος καυσίμου έως το φορτίο με το συγχρονισμό για εκκίνηση χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος.

Άρθρο 153

Γενικοί όροι Μονάδων Ψυχρής Εφεδρείας

1. Η θέση Μονάδας στην κατηγορία Ψυχρής Εφεδρείας γίνεται εφόσον ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποβάλλει σχετική μελέτη κατά το Άρθρο 317 του παρόντος Κώδικα για τις Μονάδες που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Άρθρου αυτού ή Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας κατά το Άρθρο 42 για τις λοιπές Μονάδες.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση για την παροχή υπηρεσιών Ψυχρής Εφεδρείας κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα αποτελεί η σύναψη Σύμβασης Ψυχρής Εφεδρείας μεταξύ του κατόχου της άδειας παραγωγής και του Διαχειριστή του Συστήματος. Η σύμβαση αυτή συνάπτεται χωριστά για κάθε Μονάδα και, στην περίπτωση των Μονάδων για τις οποίες υποβάλλεται Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας, μόνο εφόσον από τη Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας τεκμαίρεται ότι αποκλειστικά σοβαροί τεχνικοί λόγοι ή λόγοι παλαιότητας δικαιολογούν την πρόθεση αυτή. Η Σύμβαση εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

3. Με τη Σύμβαση Ψυχρής Εφεδρείας καταβάλλονται στον κάτοχο άδειας παραγωγής πληρωμές για τη Διαθεσιμότητα Παροχής, την Ετοιμότητα Παροχής και την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, κατά το Άρθρο 154.

4. Δεν επιτρέπεται να περιληφθούν στη Σύμβαση Ψυχρής Εφεδρείας όροι οι οποίοι άμεσα ή έμμεσα επιτρέπουν τη συμμετοχή της Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας στον ΗΕΠ, το Μηχανισμό Αποκλίσεων ή στο Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ιδίως όσον αφορά στην έκδοση Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, μόνον εφόσον έχει ήδη εκδώσει Εντολή Κατανομής προς Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, να εκδώσει προς τη Μονάδα αυτή και Εντολή Κατανομής για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της Σύμβασης Ψυχρής Εφεδρείας.

Άρθρο 154

Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Ψυχρής Εφεδρείας

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Ψυχρής Εφεδρείας και διακρίνονται σε:

   Α) Πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα της Μονάδας Ψυχρής Εφεδρείας η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα, στις οποίες περιλαμβάνονται οι δαπάνες κεφαλαίου και κάθε δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης πάγιου χαρακτήρα, προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ειδικά σε έκτακτες καταστάσεις στις οποίες υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ενέργειας από το Σύστημα. Οι δαπάνες κεφαλαίου υπολογίζονται με βάση την αναπόσβεστη λογιστική αξία των παγίων στοιχείων της Μονάδας με επιτόκιο απόδοσης κεφαλαίου που καθορίζεται από τη ΡΑΕ. Οι δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης πάγιου χαρακτήρα

της Μονάδας υπολογίζονται με βάση τα αποτελέσματα κοστολογικού ελέγχου που διενεργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Β) Πληρωμή για την Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας, η οποία αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Γ) Πληρωμή για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας όταν αυτή παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος η πληρωμή αντιστοιχεί στο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο ειδικό κόστος εκκίνησης από ψυχρή, ενδιάμεση ή θερμή κατάσταση αναμονής έως τον συγχρονισμό, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Δ) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας όταν αυτή έχει συγχρονίσει με το Σύστημα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία πληρωμή αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(2) Εφόσον η Μονάδα Ψυχρής Εφεδρείας παρέχει Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Για τη Ρύθμιση Τάσης δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

ΤΜΗΜΑ V

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 155

Αντικείμενο διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

Στο τμήμα αυτό καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, του Διαχειριστή του Δικτύου, των άλλων Χρηστών του Συστήματος και του Κυρίου του Συστήματος, αναφορικά με τη διαδικασία και τους όρους εγκατάστασης και συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, σύνταξης του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών και του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθώς και τον προσδιορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων ενέργειας.

Άρθρο 156

Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

   Α) Τηρεί και ενημερώνει βάση δεδομένων Μετρητών και μετρήσεων, η οποία περιλαμβάνει:

   (1) Το Μητρώο των μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, οι μετρήσεις των οποίων χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα (εφεξής: Καταχωρημένοι Μετρητές). Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συλλέγει και να ελέγχει τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, και να καταχωρεί και να ενημερώνει το Μητρώο Μετρητών για τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών.

   (2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

   (3) Αρχεία μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

   (4) Αρχείο ελέγχων και δοκιμών των Καταχωρημένων Μετρητών.

   (5) Άλλα στοιχεία που ορίζονται σε αυτό το τμήμα του Κώδικα.

   Β) Συλλέγει τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών μέσω ηλεκτρονικού συστήματος συλλογής μετρήσεων το οποίο προμηθεύεται και λειτουργεί.

   Γ) Εφαρμόζει τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών αν είναι αναγκαίο, και προσαρμογής των μετρήσεων, ώστε να προσδιορίσει τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

   Δ) Μεριμνά ώστε να ενεργοποιείται οποιαδήποτε εγκατάσταση συνδέεται στο Σύστημα, καθώς και να επιτρέπεται η ροή ενέργειας μέσω της σύνδεσης αυτής, μόνον εφόσον η ενέργεια αυτή μετράται από έναν τουλάχιστον Καταχωρημένο Μετρητή.

Ε) Μεριμνά για την παροχή πρόσβασης των Χρηστών και των Εκπροσώπων Μετρητών στα δεδομένα των Καταχωρημένων Μετρητών και των μετρήσεων αυτών που τους αφορούν.

ΣΤ) Συντάσσει το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Ζ) Επιβλέπει την τήρηση της Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητή μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο τύπος της οποίας καθώς και κάθε εξαίρεση εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

2. Οι Χρήστες του Συστήματος, στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, υποχρεούνται:

Α) Να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα στοιχεία που καθορίζονται στο τμήμα αυτό για τους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους και για τις σχετικές μετρήσεις,

Β) Να μεριμνούν για την ασφάλεια των Μετρητών και των μετρήσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.

Άρθρο 157

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υπολογίζει και παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα ποσοστά εκπροσώπησης έκαστου Καταχωρημένου Μετρητή Ορίων Δικτύου από τους Εκπροσώπους Φορτίου, βάσει της καθοριζόμενης από τον Διαχειριστή του Δικτύου συνολικής απορρόφησης ενέργειας από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου για Πελάτες του, κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η έγκαιρη και ακριβής ενημέρωση της βάσης δεδομένων Μετρητών, καθώς και η έγκαιρη, ακριβής και αποτελεσματική εκτέλεση της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου έχουν την πλήρη ευθύνη ως προς το Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με το φορτίο των Πελατών τους που συνδέονται στο Δίκτυο, και η Εκκαθάριση Αποκλίσεων διενεργείται λαμβάνοντας υπόψη τις Δηλώσεις Φορτίου των Εκπροσώπων αυτών και τα Δεδομένα Μετρήσεων που υπολογίζονται κατά το παρόν Τμήμα του Κώδικα. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν φέρει ευθύνη για τις συναλλαγές αυτές.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να εφαρμόζει σε περιοδική βάση διαδικασία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Δικτύου μεταξύ Προμηθευτών και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών στο μέτρο που αυτοί εκπροσωπούν Πελάτες οι οποίοι δεν διαθέτουν μετρητή ωριαίων μετρήσεων. Η εκκαθάριση αυτή δεν αφορά στις πιστώσεις ή χρεώσεις που διενεργούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καθορίζει τους συντελεστές απωλειών Δικτύου βάσει ειδικής μελέτης, στην οποία υπολογίζονται οι μέσες απώλειες σύμφωνα με τα στατιστικά στοιχεία λειτουργίας του Δικτύου κατά τα δύο προηγούμενα έτη. Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και ισχύουν από την έναρξη του επόμενου ημερολογιακού έτους και για δύο (2) τουλάχιστον συνεχή έτη.

5. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος άρθρου ρυθμίζονται μέχρι την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου, το οποίο εκπονείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 158

Κατηγορίες Μετρητών

1. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές διακρίνονται σε:

   Α) Μετρητές Παραγωγής, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που εγχέεται από Μονάδες οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα ή στο Δίκτυο στη μέση τάση. Κάθε Μετρητής Παραγωγής μετρά την ενέργεια μίας Μονάδας.

   Β) Μετρητές Φορτίου, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από εγκαταστάσεις Επιλεγόντων Πελατών ή Αντλητικές Μονάδες, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα. Κάθε Μετρητής Φορτίου μετρά την ενέργεια μίας ανεξάρτητης εγκατάστασης Επιλέγοντος Πελάτη ή Αντλητικής Μονάδας, εκτός των περιπτώσεων που η ενέργεια που απορροφάται από μία εγκατάσταση μετράται από περισσότερους του ενός Μετρητές Φορτίου για τις οποίες λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητων και Μετρήσεων.

   Γ) Μετρητές Ορίων Δικτύου, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας η οποία διακινείται από το Σύστημα προς το Δίκτυο.

   Δ) Μετρητές Ελέγχου, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας στο Σύστημα ώστε να διευκολύνεται ο έλεγχος και η διόρθωση των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

   Ε) Εναλλακτικοί Μετρητές, ο καθένας από τους οποίους μετρά ποσότητες ενέργειας που μετρώνται και από άλλο Καταχωρημένο Μετρητή, ο οποίος σε σχέση με τον προηγούμενο αναφέρεται εφεξής ως Κύριος Μετρητής.

   ΣΤ) Μετρητές Διασυνδέσεων, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων.

2. Για την υποβολή των Δηλώσεων Φορτίου κάθε Καταχωρημένος Μετρητής κατατάσσεται σε μία και μόνον Κατηγορία Μετρητών. Για τον ορισμό των Κατηγοριών Μετρητών χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα κριτήρια:

   Α) Είδος Καταχωρημένου Μετρητή σύμφωνα με την παράγραφο (1).

   Β) Τάση σύνδεσης

   Γ) Γεωγραφική ζώνη ή Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος.

   Δ) Συγκεκριμένοι Μετρητές οι οποίοι κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος είναι αναγκαίο να αποτελέσουν διακριτή κατηγορία.

3. Οι Κατηγορίες Μετρητών καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, τρεις (3) μήνες πριν από την έναρξη του πρώτου ημερολογιακού έτους για το οποίο ισχύουν οι Κατηγορίες αυτές. Οι Κατηγορίες Μετρητών ισχύουν για διάστημα τριών (3) τουλάχιστον ημερολογιακών ετών.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 159

Εγκατάσταση Καταχωρημένων Μετρητών

1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων του παρόντος Κώδικα, οι Καταχωρημένοι Μετρητές εγκαθίστανται ως εξής:

   Α) Ένας μόνο Μετρητής Παραγωγής αντιστοιχεί σε μία Μονάδα.

   Β) Ένας μόνο Μετρητής Φορτίου αντιστοιχεί σε μία εγκατάσταση Επιλέγοντα Πελάτη ή Αντλητική Μονάδα.

   Γ) Οι Μετρητές Ορίων Δικτύου εγκαθίστανται σε υποσταθμούς υψηλής προς μέση τάση, και στις περιπτώσεις εγκατάστασης νέων Μετρητών Ορίων Δικτύου ή αντικατάστασής τους στην πλευρά υψηλής τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών.

   Δ) Οι Μετρητές Ελέγχου εγκαθίστανται κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος.

   Ε) Οι Εναλλακτικοί Μετρητές εγκαθίσταται κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57.

   ΣΤ) Οι Μετρητές Διασύνδεσης εγκαθίσταται σύμφωνα με τους ισχύοντες κανόνες της UCTE.

2. Ο Κύριος του Συστήματος διενεργεί την προμήθεια την εγκατάσταση και τη συντήρηση των νέων μετρητικών διατάξεων στο Σύστημα καθώς και τη συντήρηση και αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Επιπλέον, ο Κύριος του Συστήματος μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές του Συστήματος. Για την επίβλεψη και εποπτεία των προμηθειών αυτών συνάπτεται Σύμβαση Υλοποίησης μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Κυρίου του Συστήματος, η οποία τελεί υπό την εποπτεία και έγκριση της ΡΑΕ.

3. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν την αρχική δαπάνη προμήθειας και εγκατάστασης του Καταχωρημένου Μετρητή τους και του συναφούς εξοπλισμού. Ο Κύριος του Συστήματος, αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των λοιπών Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος και του συναφούς εξοπλισμού. Ο Κύριος του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης όλων των μετρητικών διατάξεων του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή ο οποίος όμως δεν έχει δυνατότητα καταγραφής και τηλεμετάδοσης ωριαίων μετρήσεων, καθώς και το κόστος εγκατάστασης της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος και των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου.

4. Ο Διαχειριστής του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών επί του Δικτύου, πλην των Καταχωρημένων Μετρητών Παραγωγής το κόστος των οποίων αναλαμβάνουν οι κάτοχοι της άδειας παραγωγής. Ο Διαχειριστής του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο Δίκτυο. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του Δικτύου

μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές που εγκαθίστανται στο Δίκτυο.

5. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να μεριμνά για την εγκατάσταση και συντήρηση μετρητικής διάταξης και εξοπλισμού τηλεμετάδοσης, εγκεκριμένων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα στοιχεία για τις μετρητικές διατάξεις των παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο, καθώς και να συνδράμει με τις υπηρεσίες του στη συλλογή των μετρητικών δεδομένων σε περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι δυνατό να γίνει από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προγραμματίζει και ασκεί τη γενικότερη εποπτεία της προμήθειας, της εγκατάστασης και της συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, καθώς και του συναφούς εξοπλισμού καταγραφής και διαβίβασης δεδομένων που ορίζει ο Κώδικας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 31

ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Άρθρο 160

Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και ενημερώνει το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.

2. Στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή:

   Α) Η Κατηγορία Μετρητών στην οποία εντάσσεται ο Μετρητής,

   Β) Οι προδιαγραφές του Μετρητή,

   Γ) Ο αριθμός σειράς του Μετρητή,

   Δ) Οι τηλεφωνικοί αριθμοί πρόσβασης στο Μετρητή,

   Ε) Οι τιμές παλμών,

   ΣΤ) Πληροφορίες που αφορούν τους μετασχηματιστές μετρήσεων,

   Ζ) Τα πιστοποιητικά του Μετρητή,

   Η) Ο κωδικός του Σημείου Σύνδεσης εγκατάστασης του Μετρητή και η διεύθυνση της τοποθεσίας εγκατάστασης,

   Θ) Η ημερομηνία εγκατάστασης,

   Ι) Λεπτομέρειες ελέγχων που διενεργήθηκαν κατά την εγκατάσταση,

   ΙΑ) Λεπτομέρειες περιοδικών ελέγχων,

   ΙΒ) Οι κωδικοί του Μετρητή στο σύστημα τηλεμέτρησης,

   ΙΓ) Η κατηγορία χρήσης της μετρούμενης ενέργειας,

   ΙΔ) Για τους Μετρητές Παραγωγής και τους Μετρητές Φορτίου, ο κωδικός της εγκατάστασης της οποίας η ενέργεια μετράται,

   ΙΕ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές ο κωδικός του Κύριου Μετρητή,

ΙΣΤ) Άλλα στοιχεία τα οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει απαραίτητα.

3. Οι Χρήστες του Συστήματος οφειλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τα στοιχεία που σχετίζονται με τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους, προκειμένου αυτά να συμπεριληφθούν στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.

4. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 161

Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και ενημερώνει ειδικό πίνακα (Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών) στον οποίο καταχωρείται τουλάχιστον ένας Συμμετέχων στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωπος Μετρητή για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή του Συστήματος και κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου, εξαιρούμενων των Μετρητών Ελέγχου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών να είναι ενημερωμένος και πλήρης κατά το Άρθρο 162 έως και το Άρθρο 164 για κάθε Ημέρα Κατανομής.

2. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, για τους Καταχωρημένους Μετρητές, καταρτίζεται με βάση τις ακόλουθες αρχές:

Α) Κάθε Μετρητής Παραγωγής εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την αντίστοιχη Μονάδα.

Β) Κάθε Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου.

Γ) Κάθε Μετρητής Ορίων Δικτύου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών συνδεόμενων στο Δίκτυο.

Δ) Κάθε Εναλλακτικός Μετρητής εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Κύριου Μετρητή.

Ε) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, οι οποίοι υπέβαλαν Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγή ή Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή μέσω του αντίστοιχου Κόμβου Διασύνδεσης, εφόσον περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αναλογικά προς την ενέργεια που συμπεριλήφθηκε σε αυτό με βάση τις Δηλώσεις ή Προσφορές αυτές.

ΣΤ) Στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών καταγράφεται το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας κατά το οποίο κάθε Συμμετέχων εκπροσωπεί Καταχωρημένο Μετρητή. Το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης των Συμμετεχόντων για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή και κάθε Περίοδο Κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

3. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ που υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου, αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

4. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 162
Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου

1. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, στην οποία καθορίζεται ο Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου τον οποίο εκπροσωπούν και το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Κατανομής. Οι Δηλώσεις αυτές υποβάλλονται άπαξ την πρώτη φορά κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου υποβάλλει Δήλωση Φορτίου και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή είτε ως προς τον Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου είτε ως προς το ποσοστό ή την ποσότητα ενέργειας εκπροσώπησης. Δεν απαιτείται υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή στην περίπτωση κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου επιθυμεί να εκπροσωπήσει Μετρητή Διασύνδεσης. Η εκπροσώπηση αυτή συνάγεται από το Πρόγραμμα ΗΕΠ. Οι Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή δεν υποβάλλονται για Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου.

2. Με την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή ο Εκπρόσωπος Φορτίου δηλώνει υπεύθυνα ότι έχει εξουσιοδοτηθεί από τον Πελάτη σχετικά με την εκπροσώπηση και το ποσοστό εκπροσώπησης.

3. Σε περίπτωση κατά την οποία Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου δεν εκπροσωπείται ή το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης είναι μικρότερο του 100%, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος, οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τον Πελάτη στον οποίο αντιστοιχεί ο Μετρητής. Εάν συντρέχει περίπτωση οικειοθελούς διακοπής της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν αποδέχεται τυχόν Δήλωση Φορτίου για τον Μετρητή αυτόν και μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας του Μετρητή. Σε κάθε άλλη περίπτωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος, ανάλογα με τη σχετική δήλωση του Πελάτη και κατά τον τρόπο εκπροσώπησής του που ο ίδιος υποδεικνύει, αντιστοιχίζει τον μετρητή είτε με Προμηθευτές είτε με τον ίδιο τον Πελάτη, ο οποίος στην τελευταία περίπτωση δρα ως Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης.

4. Σε περίπτωση κατά την οποία το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης για έναν Μετρητή Φορτίου υπερβαίνει για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής το 100%, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τους Εκπροσώπους Φορτίου, που εκπροσωπούν τον συγκεκριμένο Μετρητή και να τους ζητήσουν να διορθώσουν τις Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή. Σε περίπτωση κατά την οποία το πρόβλημα παραμένει, ο Διαχειριστής του Συστήματος επικοινωνεί άμεσα με τον Πελάτη από τον οποίο ζητά να προσδιορίσει τον τρόπο εκπροσώπησής του, ώστε το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησής του για κάθε Περίοδο Κατανομής να είναι 100%.

5. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου κατά το Άρθρο 20 και το Άρθρο 21, ο Διαχειριστής του Συστήματος διαγράφει την αντίστοιχη καταχώριση Εκπροσώπησης Μετρητή για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής από τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

6. Σε περίπτωση κατά την οποία οι κατά τις παραγράφους (4) και (5) ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος δεν επιφέρουν αποτέλεσμα, για το φορτίο που αντιστοιχεί στο Μετρητή εφαρμόζεται αναλόγως η διαδικασία κατά το Άρθρο 21 παράγραφος (1). Στην περίπτωση αυτή, καθώς και σε περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν ενδείξεις περί αναληθούς Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του Συστήμα-

τος οφείλει να παραπέμψει στη ΡΑΕ την υπόθεση αυτή, παρέχοντας τις αναγκαίες πληροφορίες, ώστε να διερευνηθεί τυχόν παράβαση του Κώδικα και του Νόμου.

Άρθρο 163

Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή περιλαμβάνει:
   Α) Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου.
   Β) Στοιχεία σχετικά με τον Πελάτη που αντιστοιχεί στο Μετρητή Φορτίου.
   Γ) Το ποσοστό εκπροσώπησης του φορτίου του Μετρητή, ή την ενέργεια η οποία εκπροσωπείται, ανά Ημέρα Κατανομής. Τα στοιχεία αυτά δεν δύνανται να λαμβάνουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για διαφορετικές Περιόδους Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής.
   Δ) Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης.
2. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των αιτήσεων μεταβολής Εκπροσώπων Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 164

Χρόνος υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται οποτεδήποτε, και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη υποβολή Δήλωσης Φορτίου που αφορά και στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση.
2. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή δεν μπορεί να ισχύσει αν δεν παρέλθουν πέντε (5) ημέρες τουλάχιστον από την ημερομηνία υποβολής της.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 32

ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΣΥΛΛΟΓΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 165

Γενικές διατάξεις περί μετρητών και συλλογής μετρήσεων

1. Κάθε μέτρηση ποσότητας ενέργειας που απαιτείται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα παρέχεται αποκλειστικά από Καταχωρημένους Μετρητές και κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 33.
2. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές πρέπει να μπορούν να μετρούν ενεργό και άεργο ενέργεια, κατ' ελάχιστον σε ωριαία βάση και να παρέχουν τις αναγκαίες για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα πληροφορίες, σύμφωνα με τις τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57. Οι διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνουν τον αναγκαίο εξοπλισμό για τηλεμετάδοση των μετρήσεών τους βάσει των πρωτοκόλλων και λοιπών προδιαγραφών του κεντρικού συστήματος συλλογής των μετρήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Ειδικότερα οι Μετρητές Διασυνδέσεων πρέπει να έχουν τις δυνατότητες που καθορίζονται από τη UCTE και τις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του Συστήματος με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

Άρθρο 166
Συλλογή μετρήσεων

1. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος για το σκοπό αυτό προμηθεύεται και λειτουργεί ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής και αυτόματης μεταβίβασης των μετρήσεων σε αρχεία της βάσης δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.

2. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται με την ακόλουθη περιοδικότητα:

   Α) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής, για τις μετρήσεις που αφορούν την έγχυση ενέργειας από Μονάδες και τις μετρήσεις των Μετρητών Ελέγχου,

   Β) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής για τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και των Μετρητών Ορίων Δικτύου,

   Γ) Για τους Μετρητές Διασυνδέσεων σύμφωνα με τα καθοριζόμενα από τη UCTE και τις σχετικές συμφωνίες με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας,

   Δ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές με τη συχνότητα συλλογής μετρήσεων των αντίστοιχων Κύριων Μετρητών.

3. Για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει συντομότερες των ανωτέρω χρονικές περιόδους συλλογής των Μετρήσεων.

4. Κατ΄ εξαίρεση, στην περίπτωση που δεν λειτουργεί το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, η λήψη των μετρήσεων γίνεται με κάθε άλλη πρόσφορη μέθοδο πριν το τέλος της επόμενης Ημέρας Κατανομής. Στην περίπτωση προβλήματος που αφορά τη συλλογή των μετρήσεων Μετρητών Φορτίου και Μετρητών Παραγωγής του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει για το πρόβλημα του Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών, ενώ στην περίπτωση προβλήματος συλλογής των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Κύριο του Συστήματος εάν η Μετρητής είναι εγκατεστημένος στο Σύστημα και τον Διαχειριστή του Δικτύου.

5. Στην περίπτωση που η συλλογή των μετρήσεων Καταχωρημένου Μετρητή δεν μπορεί να γίνει μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει άμεσα στην ιστοσελίδα τους τις ακόλουθες πληροφορίες: (α) τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή, (β) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, (γ) την αιτία για την οποία δεν λειτούργησε το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, και (δ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.

6. Λεπτομέρειες για τη συλλογή και την καταχώριση των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 33

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 167

Δεδομένα Μετρήσεων

1. Οι μετρήσεις που συλλέγονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος υπόκεινται σε αυτόματη πιστοποίηση και επαλήθευση, σε προσαρμογή των μετρήσεων, καθώς και σε διόρθωση ή εκτίμηση εάν είναι αναγκαίο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κεφάλαιο αυτό. Από τη διαδικασία αυτή προκύπτουν τα τελικά δεδομένα μετρήσεων (εφεξής: Δεδομένα Μετρήσεων).
2. Σε όλες τις διαδικασίες που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και στις οποίες απαιτούνται δεδομένα μετρήσεων χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνο τα Δεδομένα Μετρήσεων.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ζητά τη συνδρομή των Εκπροσώπων Μετρητών και του Διαχειριστή του Δικτύου για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων.

Άρθρο 168

Πιστοποίηση και έλεγχος μετρήσεων

1. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων διενεργείται για όλες τις μετρήσεις Καταχωρημένων Μετρητών με αυτόματο τρόπο, αμέσως μετά τη συλλογή των μετρήσεων, από το κεντρικό σύστημα διαχείρισης των μετρήσεων.
2. Στη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων περιλαμβάνεται η διαπίστωση σφαλμάτων στις μετρήσεις, τα οποία μπορεί να οφείλονται στις συνθήκες λειτουργίας και σε βλάβες του λογισμικού ή του τεχνικού εξοπλισμού, συμπεριλαμβανομένων και σφαλμάτων του συστήματος επικοινωνιών, καθώς και αποκλίσεων των μετρήσεων από τα προκαθορισμένα όρια ακριβείας και σφαλμάτων όπως αυτά ορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57.
3. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων συνίσταται στα εξής:
   - Α) Έλεγχος της συμβατότητας των μετρήσεων και της διαδικασίας συλλογής τους με τις ακολουθούμενες προδιαγραφές.
   - Β) Έλεγχος αντιστοιχίας των δεδομένων των μετασχηματιστών μετρήσεων με τις ληφθείσες μετρήσεις, εφόσον τα δεδομένα αυτά είναι διαθέσιμα.
   - Γ) Επαλήθευση της εξαγωγής των μετρούμενων ποσοτήτων από τα πρωτογενή δεδομένα που μεταδίδονται ηλεκτρονικά.
   - Δ) Έλεγχος του συγχρονισμού του ρολογιού του Μετρητή.
   - Ε) Έλεγχος επάρκειας του ηλεκτρονικού μέσου αποθήκευσης δεδομένων του Μετρητή.
   - ΣΤ) Παρακολούθηση μηνυμάτων σφάλματος, σημάνσεων και συναγερμών που λαμβάνονται από τον Μετρητή.
   - Ζ) Σύγκριση μεταξύ των μετρήσεων Κύριου Μετρητή και Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον είναι εγκατεστημένος, και μεταξύ των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών και Μετρητών Ελέγχου.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εφαρμόζει αυτοματοποιημένες διαδικασίες πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων, πέραν αυτών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.

5. Λεπτομέρειες για τις μεθόδους πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 169

Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων

1. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 168, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 171.

2. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 168 ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά με το πρόβλημα: α) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, αν πρόκειται για Μετρητή Παραγωγής ή Μετρητή Φορτίου ή Εναλλακτικό Μετρητή αντίστοιχου Κύριου Μετρητή, β) τον Κύριο του Συστήματος αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή εγκατεστημένο στο Σύστημα, και γ) τον Διαχειριστή του Δικτύου, αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου.

   Β) Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Παραγωγής, ή Μετρητών Φορτίου ή Εναλλακτικών Μετρητών αντίστοιχου Κύριου Μετρητή, ή ο Διαχειριστής του Δικτύου για τους Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, αφού λάβουν γνώση του προβλήματος σύμφωνα με τα παραπάνω, οφείλουν να προβούν σε κάθε αναγκαία ενέργεια, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος, για την αντιμετώπιση του προβλήματος και εν συνεχεία:

      (1) Παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος κάθε δυνατή ενημέρωση για τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες στις οποίες δύνανται να προβούν για την αντιμετώπισή του, και

      (2) Παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας η οποία δεν μετρήθηκε ορθά, ανά Περίοδο Κατανομής.

   Γ) Ο Κύριος του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου, για τους Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, αφού διαπιστώσουν τα αίτια του προβλήματος προβαίνουν στις ακόλουθες ενέργειες:

      (1) Αν το πρόβλημα οφείλεται σε αστοχία της μετρητικής διάταξης μεριμνούν για την επισκευή ή την ολική ή μερική αντικατάστασή της.

      (2) Αν το πρόβλημα οφείλεται στη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του μετρητή προβαίνουν σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την αντιμετώπιση του προβλήματος.

      (3) Ειδικά όταν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου ή Παραγωγής ο Κύριος του Συστήματος ενημερώνει τον Επιλέγοντα Πελάτη ή τον Παραγωγό αντίστοιχα, στις εγκαταστάσεις του οποίου είναι εγκατεστημένος ο Μετρητής.

Δ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων κατά το Άρθρο 170. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 171.

3. Ο Κύριος του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλουν να προβαίνουν σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κάθε πρόβλημα σε Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, να επιλύεται εντός εβδομήντα δύο (72) ωρών από τη γνωστοποίηση του προβλήματος σε αυτούς.

Άρθρο 170

Διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων

1. Στην περίπτωση κατά την οποία οι μετρήσεις Κύριου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί για τον καθορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων τις μετρήσεις του Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον αυτές πιστοποιούνται επιτυχώς σύμφωνα με την παραπάνω διαδικασία.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται Εναλλακτικός Μετρητής και οι μετρήσεις του Καταχωρημένου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, διενεργείται εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους (3) έως και (5). Ομοίως και στην περίπτωση που αμφότερες οι μετρήσεις Κύριου και Εναλλακτικού Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου.

3. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που εγχέεται από Μονάδες, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

   Α) Οι Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν υπάρχει επαρκής μέτρηση.

   Β) Η συμμόρφωση της Μονάδας προς αυτές τις Εντολές Κατανομής η οποία εκτιμάται μέσω των δεδομένων που συλλέγονται από το σύστημα διαχείρισης πληροφοριών κατανομής.

   Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

   Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 169 παράγραφος 2.Β.(2).

4. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί σε Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου ή Μετρητές Ορίων Δικτύου, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

   Α) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μικρότερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στον σταθμισμένο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων του ίδιου Μετρητή αμέσως πριν και αμέσως μετά τη χρονική περίοδο κατά την οποία εμφανίστηκε το πρόβλημα. Η στάθμιση γίνεται με συντελεστές που αντιστοιχούν στη χρονική απόσταση της

εκτιμώμενης μέτρησης από το σημείο συλλογής των ως άνω Δεδομένων Μετρήσεων.

Β) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μεγαλύτερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων που συλλέχθηκαν κατά τρεις πρόσφατες και κατά το δυνατόν παρόμοιες ως προς το φορτίο Ημέρες Κατανομής για τις ίδιες Περιόδους Κατανομής.

Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 169 παράγραφος 2.Β.(2).

5. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που μετράται από Μετρητές Διασυνδέσεων εφαρμόζονται οι εκάστοτε ισχύοντες κανόνες της UCTE και τα οριζόμενα στις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του Συστήματος με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν.

7. Στην περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο αυτό, η καταχώριση των αντίστοιχων Δεδομένων Μετρήσεων στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων συνοδεύεται από σχετική σήμανση, ενώ σε ιδιαίτερο αρχείο καταχωρούνται όλα τα δεδομένα και η μέθοδος που χρησιμοποιήθηκαν για τη διόρθωση ή την εκτίμηση των μετρήσεων.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει κάθε μήνα στην ιστοσελίδα του κατάλογο των περιπτώσεων διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων, ο οποίος περιλαμβάνει:

Α) Τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή,

Β) Τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Μετρητή,

Γ) Περιγραφή του λόγου εξαιτίας του οποίου κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων, και

Δ) Κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.

9. Λεπτομέρειες για τις εφαρμοζόμενες μεθόδους διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

Άρθρο 171

Προσαρμογή Δεδομένων Μετρήσεων

1. Για όλες τις Μονάδες πλην των Μονάδων Αυτοπαραγωγών, ο Διαχειριστής του Συστήματος αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν το βοηθητικό φορτίο κάθε Μονάδας από τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν την έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, εφόσον οι εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου τροφοδοτούνται από κόμβους του Συστήματος και χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ενέργειας ή την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Μονάδα, με εξαίρεση την περίπτωση της χρήσης τους για την εξόρυξη πρώτων υλών ή καυσίμου. Συστήματα τροφοδοσίας με καύσιμο μίας Μονάδας, που βρίσκονται στην ίδια

θέση με τη Μονάδα θεωρούνται εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, εφόσον στον οριζόντιο ή κάθετο λογιστικό διαχωρισμό επιβαρύνουν τη δραστηριότητα παραγωγής της υπόψη Μονάδας.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία περισσότερες Μονάδες είναι εγκατεστημένες στην ίδια θέση και δεν προσδιορίζεται σαφώς, ποια τροφοδοτεί με ενέργεια τις εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος κατανέμει την ποσότητα ενέργειας που πρέπει να αφαιρεθεί σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, με βάση ποσοστά κατανομής, τα οποία προκαθορίζονται από τους κατόχους άδειας παραγωγής για τις Μονάδες αυτές. Το άθροισμα των ποσοστών κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων του βοηθητικού φορτίου από τα αντίστοιχα της παραγωγής ορισμένης Μονάδας Αυτοπαραγωγού, εάν η Μονάδα του Αυτοπαραγωγού είναι συγχρονισμένη με το Σύστημα και παράγει ποσότητα ενέργειας η οποία επαρκεί για την κάλυψη του συνόλου του βοηθητικού της φορτίου. Η παραπάνω αφαίρεση δεν επιτρέπεται, εάν το βοηθητικό φορτίο εξυπηρετείται μέσω γραμμής η οποία δεν συνδέεται στον υποσταθμό με τον οποίο είναι συνδεδεμένη η Μονάδα.

4. Από την παραγωγή μίας Μονάδας δεν αφαιρούνται τα Δεδομένα Μετρήσεων του φορτίου το οποίο δεν αντιστοιχεί σε βοηθητικά φορτία της Μονάδας. Το φορτίο αυτό, στην περίπτωση που συνδέεται με το βοηθητικό σύστημα μίας Μονάδας και εξυπηρετείται από αυτή, προστίθεται στην ποσότητα ενέργειας που παράγει η Μονάδα αυτή.

Άρθρο 172

Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί πλήρες αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, το οποίο περιλαμβάνει:

   Α) Τις μετρήσεις.

   Β) Τα Δεδομένα Μετρήσεων, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 170.

   Γ) Αρχείο των δεδομένων και των μεθόδων διόρθωσης ή εκτίμησης των μετρήσεων.

2. Τα στοιχεία του αρχείου αυτού τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την καταχώρισή τους.

3. Οι Χρήστες του Συστήματος έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου εφόσον έχουν έννομο συμφέρον.

ΤΜΗΜΑ VI

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 34

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 173

Ορισμοί

1. Ως Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης ορίζεται, χωριστά κατά Προσφορά Έγχυσης και Δήλωση Φορτίου και χωριστά κατά Περίοδο Κατανομής, η διαφορά σε μεγαβατώρες (MWh) μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που προγραμματίζεται για έγχυση στο Σύστημα ή για απορρόφηση από το Σύστημα σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύεται στο Σύστημα ή απορροφάται από το Σύστημα κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας όπως μετράται για την ίδια Περίοδο Κατανομής και αντιστοιχίζεται στον Συμμετέχοντα και στην υπόψη Προσφορά Έγχυσης και Δήλωση Φορτίου, σύμφωνα με το ΤΜΗΜΑ V.

2. Προκειμένου να επιτυγχάνεται προαγωγή της διαθεσιμότητας των εγκαταστάσεων παραγωγής και επιμερισμός του κόστους των αποκλίσεων κατά το δυνατό σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις, για τη διευθέτηση των αποκλίσεων, ορίζονται τα εξής:

   A) Ως Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής σε μεγαβατώρες (MWh) Μονάδας για μία Περίοδο Κατανομής, ορίζεται η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καθορίζεται από Εντολές Κατανομής για έγχυση στο Σύστημα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας που μετράται για την ίδια Περίοδο Κατανομής στο Μετρητή της Μονάδας.

   B) Ως Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής σε μεγαβατώρες (MWh) Μονάδας για μία Περίοδο Κατανομής, ορίζεται η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που δηλώνεται στην Προσφορά Έγχυσης για τη Μονάδα στο μέτρο που αυτή εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας την οποία καθορίζουν οι Εντολές Κατανομής για έγχυση στο Σύστημα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής.

Άρθρο 174

Αντικείμενο Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων περιλαμβάνει τη διευθέτηση των συναλλαγών σχετικά με τις Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης, τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων. Για το σκοπό αυτό, κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Ημέρας Κατανομής υπολογίζονται:

A) Η ποσότητα ενέργειας των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης και των Επιβεβλημένων καθώς και των Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής (σε MWh), οι οποίες στη συνέχεια αντιστοιχίζονται σε κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Κατανομής.

B) Το χρηματικό ποσό χρέωσης ή πίστωσης που αντιστοιχεί σε Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης και σε κάθε Συμμετέχοντα για μία Ημέρα Κατανομής, καθώς και οι συμπληρωματικές χρεώσεις ή πιστώσεις οι οποίες αντιστοιχούν σε Επιβεβλημένες

και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής και σε κάθε Συμμετέχοντα για την ίδια Ημέρα Κατανομής.

Γ) Το χρηματικό ποσό πίστωσης κάθε Συμμετέχοντα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας και στο πλαίσιο των Συμβάσεων Ψυχρής Εφεδρείας, μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος.

Δ) Οι χρεώσεις και πιστώσεις στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων.

Άρθρο 175

Γενικές Αρχές Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

1. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργοποιεί τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία ολοκληρώνεται εντός χρονικού διαστήματος τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών (Περίοδος Υπολογισμού Αποκλίσεων). Ως Ημέρα Υπολογισμού ορίζεται η τελευταία ημέρα της Περιόδου Υπολογισμού Αποκλίσεων.
2. Οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης εκκαθαρίζονται σε ενιαία τιμή (€/MWh), (Οριακή Τιμή Αποκλίσεων).
3. Για τις Επιβεβλημένες και τις Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής δύναται να υπολογίζονται και να εκκαθαρίζονται συμπληρωματικές χρεώσεις ή πληρωμές επιπλέον των χρεώσεων ή πληρωμών για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης, οι οποίες λαμβάνουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές ανάλογα με την περίπτωση και υπολογίζονται χωριστά κατά Μονάδα.
4. Κατά την Περίοδο Υπολογισμού Αποκλίσεων εκκαθαρίζονται επίσης οι συναλλαγές που σχετίζονται με τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τη Συμπληρωματική Ενέργεια και τη Ψυχρή Εφεδρεία για κάθε Περίοδο Κατανομής.

Άρθρο 176

Δεδομένα Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συλλέγει, ελέγχει, διαχειρίζεται και αποθηκεύει οποιαδήποτε στοιχεία θεωρεί αναγκαία για καλή λειτουργία της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 35

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ -ΖΗΤΗΣΗΣ

Άρθρο 177

Επεξήγηση Συμβόλων και Μεγεθών

1. Για τους σκοπούς της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα σύμβολα:

Α) Η Ημέρα Κατανομής συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα d.

Β) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα p.

Γ) Ο Παραγωγός συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα g. Για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων στο σύμβολο αυτό περιλαμβάνεται και ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωμα-

τικής Ενέργειας και τις Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.

Δ) Η Μονάδα συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα u. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και οι Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.

Ε) Οι Μονάδες του άρθρου 35 Ν.2773/99 συμβολίζονται με το λατινικό χαρακτήρα r.

ΣΤ) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές ενέργειας από την Ελλάδα, συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα k. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Εξαγωγές που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου.

Ζ) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εισαγωγές ενέργειας στην Ελλάδα, συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα j. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Έκτακτες Εισαγωγές και οι Εισαγωγές που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.

Η) Το Σημείο Σύνδεσης ενός Μετρητή με το Σύστημα συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα i.

Θ) Ο Κόμβος Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή ενέργειας συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα m.

Ι) Η Περίοδος Κατανομής συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα t.

ΙΑ) Η Κατηγορία Πελατών συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα c.

ΙΒ) Οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Τ-ΠΕ της Προσφοράς Έγχυσης Μονάδας u συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα s.

ΙΓ) Τα βήματα που αναφέρονται στον πίνακα Β με τίτλο «Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους» της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα f.

ΙΔ) Τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συμβολίζονται με τους λατινικούς χαρακτήρες isl.

2. Οι Επιβεβλημένες και οι Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής, οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης, οι σχετικές με την Εκκαθάριση Αποκλίσεων πιστώσεις και χρεώσεις και τα λοιπά συναφή στοιχεία, συμβολίζονται με τις παρακάτω μεταβλητές:

MQpt Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αφορά την απορρόφηση ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου p, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όπως μετρήθηκε στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου

MQut Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αφορά στην έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα u, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

MQrt Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αφορά την έγχυση ενέργειας από τις Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/99, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

MQjmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, στον Κόμβο Διασύνδεσης m, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j κατά την Περίοδο Κατανομής t, που αφορά έγχυση ενέργειας από εισαγω-

γή όπως προγραμματίστηκε κατόπιν συμφωνίας του Διαχειριστή του Συστήματος με διαχειριστές συστημάτων άλλων χωρών.

MQkmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, στον Κόμβο Διασύνδεσης m, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k κατά την Περίοδο Κατανομής t, που αφορά φορτίο προς εξαγωγή όπως προγραμματίστηκε κατόπιν συμφωνίας του Διαχειριστή του Συστήματος με διαχειριστές συστημάτων άλλων χωρών.

MQmt Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, στον Κόμβο Διασύνδεσης m, κατά την Περίοδο Κατανομής t, που αφορά έγχυση ενέργειας από εισαγωγή και φορτίο προς εξαγωγή.

MQislt Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αφορά την απορρόφηση ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά isl, κατά την Περίοδο Κατανομής t, η οποία προκύπτει ως το πηλίκο της ημερησίως απορροφόμενης ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά προς τον αριθμό 24.

DASMPt Οριακή Τιμή του Συστήματος σε Ευρώ ανά μεγαβατώρα (€ / MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής t.

DASQut Ποσότητα ενέργειας σε MWh, η οποία αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για τη Μονάδα u, για την Περίοδο Κατανομής t.

DASQrt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, η οποία αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για το σύνολο των μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/99 για την Περίοδο Κατανομής t.

DASQjmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω Κόμβου Διασύνδεσης m, για την Περίοδο Κατανομής t.

DASQpt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Περίοδο Κατανομής t.

DASQkmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αντιστοιχεί στη Δήλωση Φορτίου όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω Κόμβου Διασύνδεσης m, για την Περίοδο Κατανομής t.

INSTQut Διαφορά σε MWh μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που δηλώθηκε στην Προσφορά Έγχυσης όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για τη Μονάδα u για την Περίοδο Κατανομής t και της παραγωγής που προσδιόρισε η Εντολή Κατανομής.

UNINSTQut Διαφορά σε MWh μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζει Εντολή Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας που μετράται στον Μετρητή της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t.

EPSMPt Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t.

EPSMPZt Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης Z, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMQt Συνολική ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε (MWh) για όλους τους Συμμετέχοντες κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQut Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τη Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQpt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για το Συμμετέχοντα Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQrt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής – Ζήτησης (MWh) για το σύνολο των μονάδων του άρθρου 35 του N.2773/1999

IMQmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τον Κόμβο Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQjmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τον Κόμβο Διασύνδεσης για εισαγωγή m για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQkmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τον Κόμβο Διασύνδεσης για εξαγωγή m για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k κατά την Περίοδο Κατανομής t.

INSTut Ποσότητα ενέργειας (MWh), την οποία οφείλει να παράγει η Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t, κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

IMPut Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) για τη Μονάδα u, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPgt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Παραγωγό g, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPpt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPjmt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εισάγει ενέργεια μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης εισαγωγής m, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPjt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εισάγει ενέργεια, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPkmt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPkt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια, για την Περίοδο Κατανομής t.

RECrt Πληρωμές σε Ευρώ (€) υπέρ των Μονάδων r του άρθρου 35 του N.2773/99, για την Περίοδο Κατανομής t.

GEN_BALgt Ισοζύγιο πληρωμών παραγωγής σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Περίοδο Κατανομής t.

GEN_BALgd Ισοζύγιο πληρωμών παραγωγής σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECgd Χρέωση ποσότητας ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPgd Πληρωμή ποσότητας ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

SUP_BALpt Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Περίοδο Κατανομής t.

SUP_BALpd Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPpd Πληρωμή για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECpd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

IMP_BALjt Ισοζύγιο πληρωμών εισαγωγών σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMP_BALjd Ισοζύγιο πληρωμών εισαγωγών σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECjd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εισάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPjd Πληρωμή για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εισάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

EXP_BALkt Ισοζύγιο πληρωμών εξαγωγών σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια, για την Περίοδο Κατανομής t.

EXP_BALkd Ισοζύγιο πληρωμών εξαγωγών σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECkd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), στον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPkd Πληρωμή για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), στον Συμμετέχοντα Εκπρόσωπο Φορτίου που k εξάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

RESIDt Χρέωση ή πίστωση σε Ευρώ (€), στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων λόγω ελλείμματος ή υπολοίπου από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Κατανομής t.

STEPQsut Το άθροισμα της ενέργειας (MWh) των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Τ-ΠΕ της Προσφοράς Έγχυσης της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t μέχρι και την Τιμολογούμενη Βαθμίδα Τ-ΠΕ s (MWh) (όπου $s \leq 10$).

STEPPsut Τιμή σε € / MWh της Τιμολογούμενης Βαθμίδας Τ-ΠΕ s (όπου $s \leq 10$) της Προσφοράς Έγχυσης της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t.

INSTMut Προσαρμοσμένη ποσότητα ενέργειας σε MWh ανά Περίοδο Κατανομής t, κατά την οποία η Μονάδα u κλήθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

UNINSTMut Προσαρμοσμένη ποσότητα ενέργειας σε MWh ανά Περίοδο Κατανομής t, κατά την οποία η Μονάδα u εγχέει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος πέραν της ποσότητας INSTMut.

INSTPsut Τιμή σε € / MWh της Τιμολογούμενης Βαθμίδας Τ-ΠΕ s της Προσφοράς Έγχυσης της Μονάδας u, η οποία εφαρμόζεται κατά την Εντολή Κατανομής για αύξηση της παραγωγής της Μονάδας u, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

CONPsut Πληρωμή σε Ευρώ (€) για αύξηση της παραγωγής, η οποία αντιστοιχεί στην Τιμολογούμενη Βαθμίδα Τ-ΠΕ s της Προσφοράς Έγχυσης της Μονάδας u, για την Περίοδο Κατανομής t.

CONPut Συνολική πληρωμή σε Ευρώ (€), για την αύξηση της παραγωγής για τη Μονάδα Παραγωγής u για την Περίοδο Κατανομής t.

TECHSTEPQfut Το άθροισμα της ενέργειας σε μεγαβατώρες (MWh) μέχρι και του βήματος της Καμπύλης Μεταβλητού Κόστους f (f ≤10) της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t.

TECHSTEPPfut Τιμή (€)/MWh, του βήματος της Καμπύλης Μεταβλητού Κόστους f (f ≤10) της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t.

INDNPfut Τιμή (€)/MWh του βήματος της Καμπύλης Μεταβλητού Κόστους f που αντιστοιχεί σε μείωση της παραγωγής της Μονάδας u, την Περίοδο Κατανομής t.

COFCut Συνολική χρέωση ή πίστωση σε Ευρώ (€), για μείωση της παραγωγής για τη Μονάδα u, την Περίοδο Κατανομής t.

UPLIFTPt Συνολική χρέωση σε Ευρώ (€) του Λογαριασμού Προσαυξήσεων μέσω των δευτεροβάθμιων λογαριασμών για την Περίοδο Κατανομής t.

TOL Όριο ανοχής στον προσδιορισμό των Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής, το οποίο προσδιορίζεται σε MWh ανά περίοδο κατανομής t. Αναλόγως, το ίδιο όριο ανοχής ορίζεται για τις εισαγωγές, εξαγωγές και απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

RENCOSTt Το συνολικό χρηματικό ποσό που καταβάλει ο Διαχειριστής του Συστήματος στους κατόχους άδειας παραγωγής Μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/99, σύμφωνα με το άρθρο 40 του ίδιου νόμου.

TESTCOSTut Συνολικό χρηματικό ποσό που καταβάλει ο Διαχειριστής του Συστήματος στον κάτοχο άδειας παραγωγής Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t, η οποία βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία και εφόσον εγχέει στο Σύστημα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, το οποίο υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ως γινόμενο της ποσότητας ενέργειας που εγχέεται από τη Μονάδα στο Σύστημα, όπως αυτή μετράται, και της συμφωνημένης, μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχους της αντίστοιχης άδειας παραγωγής, τιμής ενέργειας η οποία βασίζεται στο κόστος καυσίμου της Μονάδας.

Άρθρο 178

Υπολογισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για Μονάδες

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τη Μονάδα u, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης, οι Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής και οι Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής, υπολογίζονται ως ακολούθως:

A) Εάν TOL < [MQut – INSTut], τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής - Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον η Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

INSTQut = DASQut – (INSTut + TOL)

Και:

INSTMut = TOL+ INSTut

Και η Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

UNINSTQut = (TOL + INSTut) – MQut

Και:

UNINSTMut = (TOL + INSTut)

B) Εάν [MQut – INSTut] < –TOL, τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον η Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

INSTQut = DASQut – (INSTut –TOL)

Και:

INSTMut = INSTut –TOL

Και η Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

UNINSTQut = (INSTut –TOL) – MQut

Και:

UNINSTMut = (INSTut –TOL)

Γ) Εάν TOL ≥ [MQut – INSTut] ≥ –TOL, τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον:

INSTQut = DASQut – INSTut

Και:

INSTMut = MQut

Και:

UNINSTQut = 0

2. Οι Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής για Μονάδα οφείλονται σε Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν από τον Διαχειριστή του Συστήματος ιδίως για μεταβολή της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδος για λόγους παρακολούθησης Φορτίου, περιορισμών Λειτουργίας του Συστήματος και παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας.

3. Η αριθμητική τιμή του μεγέθους TOL καθορίζεται ενιαία για κάθε ημερολογιακό έτος από τον Διαχειριστή του Συστήματος δύο (2) μήνες προ της έναρξης του ημερολογιακού έτους και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Το μέγεθος TOL λαμβάνει ενιαία τιμή για όλες τις Μονάδες με μόνη εξαίρεση τις Μονάδες για τις οποίες δεν έχουν παρέλθει 2 έτη από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας τους και για τις οποίες ορίζεται αριθμητική τιμή για το μέγεθος TOL προσαυξημένη κατά 100% για τον πρώτο χρόνο εμπορικής λειτουργίας και κατά 50% για το δεύτερο χρόνο.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Εντολές Κατανομής INSTut καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 179

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων στις Εισαγωγές και Εξαγωγές Ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων

Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, η ποσότητα ενέργειας των Αποκλίσεων για τις Εισαγωγές και τις Εξαγωγές μέσω της Διασύνδεσης m, σε MWh υπολογίζεται ως ακολούθως:

$IMQmt = \Sigma^{n}_{j=1}DASQjmt - \Sigma^{z}_{k=1}DASQkt - MQmt$

Όπου

n το πλήθος των εισαγωγέων,

z το πλήθος των εξαγωγέων.

Άρθρο 180

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για Εκπρόσωπους Φορτίου Πελατών εντός Ελλάδος

Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης σε MWh υπολογίζονται ως ακολούθως:

ΕάνTOL ≥ [MQpt − DASQpt] ≥ −TOL,

τότε IMQpt = 0

Αλλιώς IMQpt = MQpt − DASQpt

Άρθρο 181

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για τις μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/1999

Για κάθε περίοδο κατανομής t, για τις Μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν TOL > MQrt – DASQrt > - TOL

Τότε IMQrt =0

Αλλιώς IMQrt = MQrt – DASQrt

Άρθρο 182

Μεθοδολογία Υπολογισμού Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης

1. Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, EPSMPt, υπολογίζεται κατ' αναλογία προς τη μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ. Σε περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος κατά την Επίλυση του ΗΕΠ, ορίζεται Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής η οποία υπολογίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος. Το πρόβλημα προς επίλυση διαφοροποιείται από το πρόβλημα του ΗΕΠ ως προς τα εξής:

   Α) Οι ποσότητες ενέργειας των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ Θερμικών Μονάδων διορθώνονται έτσι ώστε να αντιστοιχούν στη Διορθωμένη Μέγιστη Ισχύ των Μονάδων, όπως αυτή υπολογίζεται κατά την παράγραφο (2) του παρόντος άρθρου. Η διόρθωση γίνεται αφαιρώντας βαθμίδες από την Προσφορά Έγχυση ή μειώνοντας την ποσότητα ενέργειας βαθμίδων της Προσφοράς Έγχυσης κατά την αντίστροφη σειρά των βαθμίδων της κλιμακωτής συνάρτησης. Επίσης, λαμβάνονται υπόψη ως επιπλέον Τιμολογούμενες Βαθμίδες τα ζεύγη ποσότητας ενέργεια και τιμής ενέργειας που αντιστοιχούν σε Συμβεβλημένες Μονάδες Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και σε Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας στο μέτρο που οι ποσότητες αυτές ενέργειας εντάσσονται στο Πρόγραμμα Κατανομής για έγχυση ενέργειας και μόνο σε αυτήν την περίπτωση. Τυχόν ένταξη των Μονάδων αυτών στο Πρόγραμμα Κατανομής για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ή μόνο Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας δεν λαμβάνεται υπόψη για τους υπολογισμούς στο πλαίσιο του παρόντος άρθρου. Ως τιμές ενέργειας των βαθμίδων αυτών λαμβάνεται το κόστος Ετοιμότητας Παροχής και το κόστος Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Έκτακτων Εισαγωγών τα οποία ανάγονται ανά εγχεόμενη μονάδα ενέργειας. Για τις Μονάδες αυτές εφαρμόζεται Διορθωμένη Μέγιστη Ισχύς.

   Β) Λαμβάνεται υπόψη το πραγματικό φορτίο που απορροφήθηκε στα Σημεία Σύνδεσης και στους Κόμβους των Διασυνδέσεων κατά την Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

   Γ) Δεν λαμβάνονται υπόψη οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 29. Η ενέργεια που εγχύθηκε στο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και αντιστοιχεί στις Προσφορές αυτές απομειώνει το πραγματικό φορτίο που απορροφήθηκε από το Σύστημα την ίδια Περίοδο Κατανομής. Για την απομείωση αυτή γίνεται αναπροσαρμογή των ποσοτήτων έγχυσης ενέργειας με τους κατάλληλους συντελεστές απωλειών φορτίου όπως αυτοί χρησιμοποιούνται στον ΗΕΠ.

2. Η Διορθωμένη Μέγιστη Ισχύς της Μονάδας υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής και ισούται με τη Μέγιστη Ισχύ της Μονάδας, όπως διορθώθηκε κατόπιν υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας και η οποία διορθώνεται περαιτέρω από τον Διαχειριστή του Συστήματος με βάση νεώτερα στοιχεία σχετικά με την πραγματική διαθεσιμότητα της Μονάδας, τα οποία περιήλθαν σε γνώση του κατά το χρονικό διάστημα από τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής μέχρι τον πραγματικό χρόνο κατανομής. Κατά τον υπολογισμό της

Διορθωμένης Μέγιστης Ισχύος της Μονάδας λαμβάνεται ιδίως υπόψη τυχόν μη συμμόρφωση της Μονάδας με Εντολές Κατανομής.

Άρθρο 183

Καταγραφή και Δημοσιοποίηση της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί άμεσα την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων στην ιστοσελίδα του.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να τηρεί αρχείο των Οριακών Τιμών Αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής των πέντε τελευταίων (5) ετών άμεσα προσβάσιμο για κάθε ενδιαφερόμενο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 36

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΩΝ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ-ΖΗΤΗΣΗΣ

Άρθρο 184

Υπολογισμός Χρεώσεων ή Πιστώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων

1. Η χρέωση ή πίστωση IMPut που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδας u υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

   $IMPut = IMQut \times EPSMPt + \Delta Z$

   όπου

   εάν η Απόκλιση είναι αρνητική ($IMQut < 0$) υπολογίζεται η πίστωση προς τον Παραγωγό για τη Μονάδα u ενώ εάν η Απόκλιση είναι θετική ($IMQut > 0$) υπολογίζεται η χρέωση προς τον Παραγωγό για τη Μονάδα u, και

   ΔΖ η πρόσθετη χρέωση ή πίστωση στην περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται ως το γινόμενο της Απόκλισης και της διαφοράς της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής της αντίστοιχης Λειτουργικής Ζώνης.

2. Η χρέωση του Παραγωγού g που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του, ως εξής:

   $IMPgt = \Sigma^{n}{}_{u=1} IMPut$

Άρθρο 185

Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις στις Εισαγωγές και Εξαγωγές μέσω των διασυνδέσεων

Η χρέωση ή πίστωση IMPm,xt που αντιστοιχεί σε Απόκλιση των Εισαγωγών και Εξαγωγών μέσω των Διασυνδέσεων υπολογίζεται ως εξής :

$IMPm,xt = IMQm,xt \times EPSMPt$

όπου θετική τιμή αντιστοιχεί σε χρέωση του λογαριασμού ΛΠ- 2 που αφορά το καθαρό κόστος των διασυνδέσεων

Άρθρο 186

Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Εκπροσώπων Φορτίου

1. Η χρέωση ή πίστωση που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης Εκπροσώπου Φορτίου p υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

IMPpt = IMQpt x EPSMPt

Θετικό αποτέλεσμα αντιστοιχεί σε χρέωση και αρνητικό σε πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p.

2. Κατ' εξαίρεση αν η Απόκλιση οφείλεται σε Περικοπή Φορτίου, στον ανωτέρω τύπο ως Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης λαμβάνεται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων.

Άρθρο 187

Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/99

Ο δευτεροβάθμιος λογαριασμός του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/1999 πιστώνεται ή χρεώνεται με το χρηματικό ποσό RECrt, σε ευρώ (€), το οποίο υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t και για το σύνολο των μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, ως εξής:

RECrt = IMQrt × EPSMPt

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 37

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΠΙΒΕΒΛΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 188

Υπολογισμός Συμπληρωματικών Πληρωμών ή Χρεώσεων Μονάδων για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Αύξηση Παραγωγής

1. Η συμπληρωματική χρέωση CONPut για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής της Μονάδας u στην περίπτωση κατά την οποία η Μονάδα αυτή έχει λάβει Εντολή Κατανομής για αύξηση παραγωγής (INSTQut < 0), υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t, μόνον εφόσον η Εντολή Κατανομής αντιστοιχεί σε μέγεθος παραγωγής INSTut μικρότερο από τη μετρούμενη ποσότητα παραγωγής MQut και σε αυτήν την περίπτωση υπολογίζεται ως εξής:

CONPut = − UNINSTQut × EPSMPt + ΔZ

η οποία στην περίπτωση αυτή λαμβάνει θετικό πρόσημο και αντιστοιχεί σε χρέωση του Παραγωγού για τη Μονάδα u. ΔZ είναι η πρόσθετη χρέωση ή πίστωση στην περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της διαφοράς μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζει Εντολή Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας που μετράται στον Μετρητή της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t και β) της διαφοράς της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής της αντίστοιχης Λειτουργικής Ζώνης.

2. Η συμπληρωματική χρέωση για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Αύξηση Παραγωγής του Παραγωγού g για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του Παραγωγού αυτού, ως εξής:

$CONPgt = \Sigma^{n}_{u=1} CONPut$

Άρθρο 189

Υπολογισμός Συμπληρωματικών Χρεώσεων ή Πιστώσεων Μονάδων για Επιβεβλημένες και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Μείωση Παραγωγής

1. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση COFCut που αντιστοιχεί σε Επιβεβλημένες και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής της Μονάδας u υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t, εφόσον συντρέχει μείωση παραγωγής (INSTQut > 0) της Μονάδας αυτής.

2. Κατά την Περίοδο Κατανομής t για Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής οι χρεώσεις της παραγράφου (1) υπολογίζονται ως ακολούθως:

Α) Υπολογίζεται το f', το οποίο λαμβάνει τιμές από 1 έως f ($1 \leq f' \leq f$), ώστε να ικανοποιεί την παρακάτω σχέση:

$$TECHSTEPQ(f'-1)ut < DASQut \leq TECHSTEPQf'ut)$$

Β) Λαμβάνεται το μεταβλητό κόστος του βήματος f' όπως αυτό έχει δηλωθεί στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, ως η τιμή υπολογισμού της προσωρινής χρέωσης για το μέρος της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί στο βήμα f', την οποία κλήθηκε να μην παράγει η Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t. Τα παραπάνω αποδίδονται ως εξής:

$$INDNPf'ut = TECHSTEPPf'ut$$

Γ) Υπολογίζεται η προσωρινή χρέωση για το μέρος της ποσότητας ενέργειας που μειώθηκε μετά από Εντολή Κατανομής και αντιστοιχεί στο βήμα f' σύμφωνα με τον τύπο:

$$COFCf'ut = \min [INDNPf'ut \times (DASQut - TECHSTEPQ(f'-1)ut), INDNPf'ut \times (DASQut - INSTMut)]$$

Δ) Λαμβάνονται το μεταβλητό κόστος κάθε βήματος από 1 έως (f'-1), όπως αυτά έχουν δηλωθεί στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, ως η τιμή υπολογισμού της προσωρινής χρέωσης για το μέρος της ποσότητας ενέργειας του αντιστοίχου βήματος, το οποίο κλήθηκε να μην παράγει η Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t ως ακολούθως:

Για κάθε n από 1 μέχρι και (f'-1)

Και λαμβάνοντας TECHSTEPQ0ut= 0

ΕάνINDNP((f'–n)+1))ut ≠ 0

Και INSTMut < TECHSTEPQ(f'–n)ut

Τότε INDNP(f'–n)ut = TECHSTEPP(f'–n)ut

Αλλιώς INDNP(f'–n)ut = 0

Ε) Υπολογίζεται η προσωρινή πληρωμή (COFC(f'-n)ut) για κάθε μέρος της ποσότητας ενέργειας που δεν παρήχθη από τη Μονάδα u κατόπιν Εντολής Κατανομής και το οποίο αντιστοιχεί στο βήμα n σύμφωνα με τον τύπο:

$$COFC(f'-n)ut = \min[INDNP(f'-n)ut \times (TECHSTEPQ(f'-n)ut - TECHSTEPQ(f'-n-1)ut), (INDNP(f'-n)ut) \times (TECHSTEPQ(f'-n)ut - INSTMut)]$$

$$\forall n \in (1,(f'-1))$$

3. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση για τη Μονάδα u η οποία έλαβε Εντολή Κατανομής για μείωση της παραγωγής της κατά την Περίοδο Κατανομής t, υπολογίζεται εφαρμόζοντας τον τύπο:

$$COFCut = \Sigma^{f}_{n=1} COFCnut - (DASQut - \max(MQut, INSTMut)) \times EPSMPt + \Delta Z$$

Όπου ΔΖ είναι η πρόσθετη χρέωση ή πίστωση στην περίπτωση ενεργοποίησης Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται ως το γινόμενο των εξής παραγόντων:

α) της διαφοράς μεταξύ: (αα) της ποσότητας ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για τη Μονάδα u, για την Περίοδο Κατανομής t και (ββ) του μεγίστου μεταξύ της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε από τη Μονάδα u και της προσαρμοσμένης ποσότητας ενέργειας ανά Περίοδο Κατανομής t, κατά την οποία η Μονάδα u κλήθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής, και

β) της διαφοράς της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής της αντίστοιχης Λειτουργικής Ζώνης.

4. Οι τύποι των ανωτέρω στοιχείων (Α), (Β) και (Δ) της παραγράφου (2) ορίζουν τα βήματα της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας u, τα οποία αντιστοιχούν στην ποσότητα ενέργειας την οποία κλήθηκε να μειώσει η Μονάδα u, κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Μείωση Παραγωγής του Παραγωγού g για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του Παραγωγού αυτού, ως εξής:

$$COFCgt = \Sigma^{n}_{u=1} COFCut$$

Άρθρο 190

Ημερήσιες Πληρωμές και Χρεώσεις

Κάθε Ημέρα Υπολογισμού, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την ημερήσια πληρωμή ή χρέωση ενέργειας που αναλογεί σε κάθε Συμμετέχοντα για την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια την οποία ο Συμμετέχων ενέχυσε ή απορρόφησε από το Σύστημα για κάθε Περίοδο Κατανομής της συγκεκριμένης Ημέρας Κατανομής. Συγκεκριμένα:

Α) Για τους κατόχους άδειας παραγωγής Μονάδων υπολογίζονται ως εξής:

$$GEN_BALgt = IMPgt + CONPgt + COFCgt$$

$$GEN_BALgd = \Sigma^{24}_{t=1} GEN_BALgt$$

Εάν $GEN_BALgd < 0$ τότε $EPgd = -GEN_BALgd$

Αλλιώς $ECgd = GEN_BALgd$

Β) Για τους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών εντός Ελλάδας υπολογίζονται ως εξής:

$$SUP_BALpt = IMPpt$$

$$SUP_BALpd = \Sigma^{24}_{t=1} SUP_BALpt$$

ΕάνSUP_BALpd >0 τότε ECpd = SUP_BALpd

Αλλιώς EPpd = - SUP_BALpd

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 38

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣΕΩΝ

Άρθρο 191

Λογαριασμοί Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

1. Για την εκκαθάριση των ημερησίων χρεώσεων και πιστώσεων στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί το Σύστημα Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Κάθε Συμμετέχων τηρεί έναν τραπεζικό λογαριασμό, σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα, (Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων) για την πραγματοποίηση των πληρωμών ή εισπράξεων που του αναλογούν μέσω τραπεζικών πράξεων, κατόπιν εντολών οι οποίες εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ως συνέπεια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συμβάλλεται με το Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ προκειμένου ο τελευταίος να εκτελεί τις τραπεζικές πράξεις και να παρέχει υπηρεσίες λογιστικής παρακολούθησης.
4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί ειδικό λογιστικό λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα με σκοπό τη λογιστική παρακολούθηση των πιστώσεων και χρεώσεων που τον αφορούν στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.

Άρθρο 192

Διαδικασία Ημερησίων Πληρωμών και Χρεώσεων και Ενημέρωση Συμμετεχόντων

1. Οι εντολές πιστώσεων και χρεώσεων εκδίδονται κατά την Ημέρα Υπολογισμού και καταγράφονται σε Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία κοινοποιείται σε κάθε Συμμετέχοντα κατά το μέρος που τον αφορά.
2. Η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων περιλαμβάνει ιδίως:
   Α) Τις χρεώσεις και πιστώσεις κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Κατανομής και για κάθε μία από τις δραστηριότητές του αναλυτικά.

   Β) Το συνολικό χρηματικό ποσό που τελικά προκύπτει ως χρέωση ή πίστωση για κάθε Συμμετέχοντα.

   Γ) Τα δεδομένα μετρήσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής τόσο για κάθε Μετρητή όσο και ανά Κατηγορία Μετρητών που εκπροσωπεί κάθε Συμμετέχων.

   Δ) Τις Εντολές Κατανομής που σχετίζονται με τον υπολογισμό των παραπάνω χρεώσεων και πιστώσεων.

   Ε) Άλλα στοιχεία που κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος που επεξηγούν την Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, εφόσον αυτά δεν είναι εμπιστευτικά.
3. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών

από την κοινοποίηση της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

5. Τη δέκατη τέταρτη (14) ημερολογιακή ημέρα από την Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που τον αφορά και αποστέλλει σε κάθε Συμμετέχοντα τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών. Μέχρι την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδίδεται αθροιστικά για όλες τις Ημέρες Κατανομής του ίδιου μήνα και κοινοποιείται στους Συμμετέχοντες την 14η ημερολογιακή ημέρα από το τέλος του μήνα.

6. Η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδίδεται κατά τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

7. Σε κάθε περίπτωση, ο Συμμετέχων προς τον οποίο κοινοποιείται Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων οφείλει να εξοφλεί τις χρεώσεις και να λαμβάνει τις πιστώσεις που αναφέρονται σε αυτή κατά την Ημέρα Πληρωμής, ήτοι μετά από διάστημα δύο (2) εργάσιμων ημερών από την πρώτη εργάσιμη ημέρα που ακολουθεί την κοινοποίηση της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και μέχρι την 10η πρωινή ώρα αυτής. Η παραπάνω υποχρέωση είναι ανεξάρτητη τυχόν ενστάσεων του Συμμετέχοντος και η μη συμμόρφωση προς αυτήν επάγεται συνέπειες κατά το Άρθρο 194.

8. Ο Συμμετέχων που συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επίλυση της διαφωνίας που προέκυψε σε σχέση με ορισμένη Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, είναι υποχρεωμένος να καταβάλει τις τυχόν δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος για την πραγματοποίηση επαναληπτικών υπολογισμών εκκαθάρισης. Τα ποσά αυτά επιστρέφονται στον Συμμετέχοντα, εάν από τη διενέργεια επαναληπτικών υπολογισμών προκύψει ότι η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ήταν λανθασμένη. Οι δαπάνες αυτές εγγράφονται στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

9. Λεπτομέρειες σχετικά με τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και των σχετικών παραστατικών και τραπεζικών πράξεων καθώς και σχετικά με τον τρόπο και το περιεχόμενο της επικοινωνίας μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του Συστήματος στα πλαίσια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Άρθρο 193
Διαδικασίες Μεταφοράς Κεφαλαίων

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πραγματοποιούνται μεταφορές κεφαλαίων μεταξύ των Λογαριασμών Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Διαχειριστή και κάθε Συμμετέχοντα αντίστοιχα.

2. Συμμετέχων, ο οποίος έχει καταστεί οφειλέτης βάσει της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υποχρεούται να προβεί σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ολοκληρωθεί η μεταφορά των οφειλομένων ποσών προς το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλί-

σεων του Διαχειριστή του Συστήματος εντός της προθεσμίας που προβλέπεται κατά το Άρθρο 192.

3. Με τη λήξη της ως άνω προθεσμίας ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει τις διενεργηθείσες μεταφορές κεφαλαίων προς το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Διαχειριστή του Συστήματος, εγγράφει τις σχετικές πληρωμές κάθε Συμμετέχοντα στον ειδικό λογιστικό λογαριασμό Αποκλίσεων του Συμμετέχοντα και, μεριμνά για τη μεταφορά τυχόν σχετικού ποσού στον Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του κάθε Συμμετέχοντα.

Άρθρο 194

Διαδικασία Εκκαθάρισης σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε να ολοκληρωθεί η εκκαθάριση του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πριν από τη λήξη των τραπεζικών εργασιών της συγκεκριμένης Ημέρας Πληρωμής και για το σκοπό αυτό ενεργεί τα ακόλουθα:

   Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθεί μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει ο υπερήμερος Συμμετέχων και ενημερώνει τον υπερήμερο Συμμετέχοντα, τους λοιπούς Συμμετέχοντες καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης σχετικά με την υπερημερία.

   Β) Εάν δεν εξοφλείται πλήρως η ληξιπρόθεσμη οφειλή, καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Αποθεματικού και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

   Γ) Ο υπερήμερος Συμμετέχων οφείλει να προβεί άμεσα σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να εκπληρώνει την υποχρέωση παροχής εγγύησης που του αναλογεί κατά το Άρθρο 213.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

Άρθρο 195

Λογαριασμός Αποθεματικού του Διαχειριστή

1. Για την κάλυψη τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Λογαριασμό Αποθεματικού.

2. Οι δαπάνες τήρησης του Λογαριασμού Αποθεματικού, καθώς και κάθε άλλο χρηματοοικονομικό κόστος που σχετίζεται με αυτόν, χρεώνονται σε ειδικό δευτεροβάθμιο λογαριασμό του Λογαριασμού Προσαυξήσεων σχετικά με το Λογαριασμό Αποθεματικού.

3. Εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό Αποθεματικού, ο Διαχειριστής του Συστήματος πιστώνει το ποσό της είσπραξης στο Λογαριασμό Αποθεματικού.

Άρθρο 196

Εκκαθάριση σε Έκτακτες Περιστάσεις

1. Εάν η εφαρμογή της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι αδύνατη ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης του Συστήματος, βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης

Πληροφοριών Κατανομής ή των Συστημάτων Επικοινωνίας ή λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του Συστήματος, ο τελευταίος δύναται να αναβάλλει την Εκκαθάριση για διάστημα τριών (3) ημερών, εφόσον η αδυναμία κρίνεται προσωρινή και αναμένεται να μην διαρκέσει πέραν του διαστήματος αυτού. Σε κάθε άλλη περίπτωση η εκκαθάριση διενεργείται με κάθε πρόσφορο μέσο.

2. Εάν κατά την έναρξη της Περιόδου Υπολογισμού τα Δεδομένα Μετρήσεων ή άλλες πληροφορίες που είναι αναγκαίες για τον υπολογισμό των πληρωμών και των χρεώσεων στα πλαίσια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων δεν είναι διαθέσιμα, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε εύλογη εκτίμηση των μη διαθέσιμων δεδομένων, λαμβάνοντας υπόψη την ιστορική εξέλιξη αυτών καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο προς τούτο στοιχείο, και εκδίδει βάσει αυτών τις Καταστάσεις Αρχικής και Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων παρατείνοντας τις χρονικές προθεσμίες για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων, εφόσον υπάρχει ανάγκη. Οι λεπτομέρειες της παράτασης των προθεσμιών αυτών και η μέθοδος που χρησιμοποιείται για τη θεμελίωση των κατ' εκτίμηση δεδομένων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.

3. Εντός ευλόγου χρονικού διαστήματος από την επέλευση των έκτακτων περιστάσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει αιτιολογημένη αναφορά σχετικά με τις περιστάσεις αυτές καθώς και τα ληφθέντα προς την αντιμετώπισή τους μέτρα. Η αναφορά αυτή υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε επαλήθευση των κατ' εκτίμηση δεδομένων που χρησιμοποίησε και αναθεωρεί βάσει αυτής τις Καταστάσεις Αρχικής και Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Εάν η επαλήθευση δεν είναι εφικτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος αναθεωρεί τις Καταστάσεις κατά εύλογη κρίση, λαμβάνοντας υπόψη τα δεδομένα που παρέχουν οι Συμμετέχοντες.

Άρθρο 197

Ορισμός Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης

1. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων είναι αδύνατος ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών ΗΕΠ ή του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του Συστήματος, ο τελευταίος δύναται να αναβάλλει τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για διάστημα τριών (3) ημερών, εφόσον η αδυναμία κρίνεται προσωρινή και δεν αναμένεται να διαρκέσει πέραν του διαστήματος αυτού, και ενημερώνει τη ΡΑΕ θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενης Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.

2. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος ερευνά τους λόγους για τους οποίους δεν ήταν δυνατό να προσδιορισθεί η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων και δημοσιεύει σχετική έκθεση.

Άρθρο 198

Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων

1. Κάθε ημερολογιακό έτος χωρίζεται σε τέσσερα τρίμηνα, καθένα από τα οποία ορίζεται ως Περίοδος Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Μετά την παρέλευση της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στη Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων, στο πλαίσιο της οποίας:

   A) Εντοπίζει τυχόν σφάλματα στους αρχικούς υπολογισμούς των χρεώσεων και πιστώσεων των Καταστάσεων Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

   B) Επαληθεύει βάσει νεότερων δεδομένων τυχόν εκτίμηση που έγινε στην περίπτωση Εκκαθάρισης σε Έκτακτες Περιστάσεις.

   Γ) Λαμβάνει υπόψη την έκβαση της διαδικασίας Επίλυσης Διαφορών.

3. Έξι εβδομάδες μετά την παρέλευση της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει σε κάθε Συμμετέχοντα Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία αφορά την Περίοδο αυτή. Στην Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αναγράφονται χρεώσεις και πιστώσεις οι οποίες προέκυψαν κατά τη Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

4. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο της Προσωρινής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της Κατάστασης αυτής αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει την Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, την οποία κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα κατά το μέρος που τον αφορά. Τυχόν διαφορές επιλύονται κατά το Άρθρο 10.

6. Τη δέκατη τέταρτη (14) ημερολογιακή ημέρα από την κοινοποίηση της Τελικής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών.

7. Οι Προσωρινές και Τελικές Καταστάσεις Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδίδονται κατά τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και αναφέρονται στα συγκεντρωτικά στοιχεία της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

8. Σε κάθε περίπτωση, ο Συμμετέχων προς τον οποίο κοινοποιείται Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων οφείλει να εξοφλεί τις χρεώσεις και να λαμβάνει τις πιστώσεις που αναφέρονται σε αυτή κατά την Ημέρα Πληρωμής, ήτοι μετά από διάστημα δύο (2) εργάσιμων ημερών από την πρώτη εργάσιμη ημέρα που ακολουθεί την κοινοποίηση της Τελικής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και μέχρι την 10η πρωινή ώρα αυτής. Η παραπάνω υποχρέωση είναι ανεξάρτητη τυχόν ενστάσεων του Συμμετέχοντος και η μη συμμόρφωση προς αυτήν επάγεται συνέπειες κατά το Άρθρο 194.

9. Ο Συμμετέχων που συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επίλυση της διαφωνίας που προέκυψε σε σχέση με ορισμένη Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, είναι υποχρεωμένος να καταβάλει τις τυχόν δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος για την πραγματοποίηση επαναληπτικών υπολογισμών εκκαθάρισης. Τα ποσά αυτά επιστρέφονται στον Συμμετέχοντα, εάν από τη διε-

νέργεια επαναληπτικών υπολογισμών προκύψει ότι η Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ήταν λανθασμένη. Οι δαπάνες αυτές εγγράφονται στην Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 39

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

Άρθρο 199

Λογαριασμοί του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Με το λογιστικό του σύστημα ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί τους εξής διακριτούς λογιστικούς λογαριασμούς:

(Λ-Α) Λογαριασμός Εκκαθάρισης ΗΕΠ, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Εκκαθάρισης ΗΕΠ χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Β) Ειδικός Λογαριασμός Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ σχετικά με την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στο πλαίσιο των Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

(Λ-Γ) Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Δ) Λογαριασμός για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα, Ετοιμότητα και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς κατά κατηγορία και χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Ε) Λογαριασμός Αποθεματικού σχετικά με την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στο πλαίσιο των συναλλαγών για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

(Λ-ΣΤ) Λογαριασμός Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Ζ) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, ο οποίος περαιτέρω διαχωρίζεται για κάθε κατηγορία μη συμμόρφωσης, οι οποίες προβλέπονται κατά το Άρθρο 21, το Άρθρο 32, το Άρθρο 38, το Άρθρο 40, το Άρθρο 46, το Άρθρο 92, το Άρθρο 148 και το Άρθρο 224, και ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Η) Λογαριασμός για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος

(Λ-Θ) Λογαριασμός για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999

(Λ-Ι) Λογαριασμός για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που λειτουργούν υπό συνθήκες δοκιμών, πριν από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας τους

(Λ-ΙΑ) Λογαριασμός για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος

(Λ-ΙΒ) Λογαριασμός Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος

(Λ-ΙΓ) Λογαριασμός για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων

(Λ-ΙΔ) Λογαριασμός Προσαυξήσεων, ο οποίος αποτελείται από τους εξής δευτεροβάθμιους λογιστικούς λογαριασμούς:

ΛΠ-1: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ

ΛΠ-2: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής

ΛΠ-3: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα, Ετοιμότητα και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας

ΛΠ-4: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Αποθεματικού

ΛΠ-5: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος

ΛΠ-6: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος

ΛΠ-7: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999

ΛΠ-8: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που λειτουργούν υπό συνθήκες δοκιμών, πριν από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας τους

ΛΠ-9: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος

ΛΠ-10: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Από τον Λογαριασμό Λ-ΙΒ δύνανται, μεταξύ άλλων, να εκταμιεύονται τα αναγκαία χρηματικά ποσά για την καταβολή αποζημιώσεων οι οποίες ενδεχομένως επιβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος, όπως ενδεικτικά στο πλαίσιο της συμμετοχής του στο Πολυμερές Συμφωνητικό για την εφαρμογή του Εγχειριδίου Λειτουργίας της UCTE. Οι καταλογισθείσες δαπάνες για την καταβολή αποζημιώσεων ανακτώνται μέσω ειδικής χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου μέσω του δευτεροβάθμιου λογιστικού λογαριασμού ΔΠ-10, του Λογαριασμού Προσαυξήσεων. Οι δαπάνες αυτές ανακτώνται εντός εξαμήνου από τον καταλογισμό τους.

3. Το λογιστικό σύστημα για τους ανωτέρω λογαριασμούς ελέγχεται και πιστοποιείται ετησίως από ορκωτούς ελεγκτές.

Άρθρο 200

Λογιστικές Πράξεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων

1. Οι λογιστικοί λογαριασμοί Λ-Α έως και Λ-ΙΓ περιλαμβάνουν όλες τις λογιστικές πράξεις, και ιδίως πράξεις χρέωσης και πίστωσης Συμμετεχόντων, όπως αυτές προβλέπονται με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Περιλαμβάνουν επίσης κατά περίπτωση χρεώσεις των

Λογαριασμών που αντιστοιχούν σε πληρωμή δικαιούχων, κατά τις διατάξεις του Κώδικα, όπως ιδίως ο Κύριος του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις διοικητικές του δαπάνες.

2. Οι λογιστικές πράξεις για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων αφορούν αποκλειστικά σε χρεώσεις ή επιστροφές προηγούμενων πληρωμών Συμμετεχόντων οι οποίες είναι αναγκαίες προκειμένου να ισοσκελίζονται οι αντίστοιχοι λογιστικοί λογαριασμοί.

3. Ο παρών Κώδικας καθορίζει χωριστά για κάθε δευτεροβάθμιο Λογαριασμό Προσαυξήσεων τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων ή επιστροφών πληρωμών Συμμετεχόντων καθώς και τον τρόπο επιμερισμού του ελλείμματος ή του πλεονάσματος του αντίστοιχου λογιστικού λογαριασμού.

Άρθρο 201

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-1

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ αντισταθμίζουν το Πάγιο Κόστος Κάλυψης και το Έκτακτο Κόστος Κάλυψης.

2. Ο τρόπος επιμερισμού του σχετικού κόστους στους Συμμετέχοντες, και ειδικότερα στους Προμηθευτές, καθορίζεται στο Άρθρο 15.

3. Ο τρόπος περιοδικού ισοσκελισμού του Λογαριασμού Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ καθορίζεται στο Άρθρο 65, στο οποίο καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού των επιπλέον χρεώσεων ή επιστροφών χρεώσεων προς τους Συμμετέχοντες προκειμένου ο αντίστοιχος λογαριασμός να ισοσκελίζεται.

Άρθρο 202

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-2

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής αντισταθμίζουν το κόστος των αποκλίσεων και μεταβολών αυτών το οποίο δεν είναι δυνατόν να επιμερισθεί στους Συμμετέχοντες κατά τον ειδικό τρόπο επιμερισμού που καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 36 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 37.

2. Το συνολικό αυτό κόστος στο οποίο αφορά ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-2, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$RESIDt = \Sigma^{n}_{g=1}GEN_BALgt + \Sigma^{n}_{p=1}SUP_BALpt - IMPmt$$

$\forall g,p,j,k,r$

για το οποίο το θετικό αποτέλεσμα επάγεται χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο του ΛΠ-2, ενώ το αρνητικό αποτέλεσμα επάγεται επιστροφή χρεώσεων προς τους Συμμετέχοντες. Οι δείκτες gd και m, t, υποδηλώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος ο οποίος δρα αντίστοιχα ως Παραγωγός, Εισαγωγέας και Εξαγωγέας για: α) τις Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και τις Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, και β) τις Έκτακτες Εισαγωγές, και τις Εισαγωγές και Εξαγωγές που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις.

3. Το κόστος RESIDt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t όπως η ενέργεια αυτή μετράται κατά τη Διαδικασία Συλλογής Μετρήσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT2p,mt = RESIDt \times [(MQpt+DASQkmt) / (\Sigma^{n}_{p=1}MQpt + \Sigma^{n}_{x=1}\Sigma^{n}_{k=1}DASQkmt)]$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT2pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ' αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 203

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-3

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα, Ετοιμότητα και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται για τις υπηρεσίες αυτές αφαιρουμένων των πιστώσεων οι οποίες προκύπτουν από τον ΗΕΠ και αντιστοιχούν στις Τιμολογούμενες Βαθμίδες των αντίστοιχων Προσφορών Έγχυσης οι οποίες υποβάλλονται στον ΗΕΠ από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 59. Συμπεριλαμβάνονται επίσης οι χρεώσεις και πιστώσεις που αντιστοιχούν στις αποκλίσεις για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας. Στον Λογαριασμό αυτό περιλαμβάνονται το καθαρό τίμημα (δαπάνες μείον εισπράξεις) που καταβάλλεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προς Διαχειριστές γειτονικών Συστημάτων ή στο πλαίσιο του Συστήματος Διασυνοριακού Εμπορίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και τις χρεώσεις ή πιστώσεις για τις αποκλίσεις που αντιστοιχούν σε έκτακτες εισαγωγές ενέργειας από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης, καθώς και για την ενέργεια, τις αποκλίσεις και τις πιστώσεις ή χρεώσεις στο πλαίσιο του ΗΕΠ που αντιστοιχούν σε ροές ενέργειας για τα προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις.

2. Η συνολική αυτή πληρωμή υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα και τις σχετικές συμβάσεις. Ως προς το σκέλος των πληρωμών παγίου χαρακτήρα το ποσό που αντιστοιχεί στο σύνολο του ημερολογιακού έτους επιμερίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t διαιρώντας το ποσό αυτό με τον αριθμό των ετήσιων ωρών (ήτοι 8760). Σε αυτό προστίθενται τα ποσά των πληρωμών τα οποία υπολογίζονται για κάθε Περίοδο Κατανο-

μής σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα και τις σχετικές συμβάσεις. Το προκύπτον ποσό πληρωμής για κάθε Περίοδο Κατανομής συμβολίζεται ως ANSCC t και μετράται σε Ευρώ.

3. Το ποσό ANSCCt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t όπως η ενέργεια αυτή μετράται κατά τη Διαδικασία Συλλογής Μετρήσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT3p,mt = [(MQpt+DASQkmt) / (\Sigma^{n}_{p=1}MQpt + \Sigma^{n}_{x=1}\Sigma^{n}_{k=1}DASQkmt)] \times ANSCCt$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT3pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τη Διαθεσιμότητα Συμπληρωματικής Ενέργειας και τη Ψυχρή Εφεδρεία δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ᾽ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού για τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τη Διαθεσιμότητα Συμπληρωματικής Ενέργειας και τη Ψυχρή Εφεδρεία προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 204

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-4

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Αποθεματικού αντισταθμίζουν το χρηματοοικονομικό κόστος τήρησης του Λογαριασμού Αποθεματικού από τον Διαχειριστή του Συστήματος καθώς και έκτακτες δαπάνες που προκύπτουν από αδυναμία αναπλήρωσης ελλειμμάτων του Λογαριασμού Αποθεματικού λόγω μη καταβολής οφειλών Συμμετεχόντων.

2. Το συνολικό αυτό υπολογίζεται απολογιστικά κατά μήνα LOANCμ, όπου μ ένας μήνας, μετράται σε Ευρώ και επιμερίζεται σε κάθε Συμμετέχοντα p ανάλογα με τις συνολικές μηνιαίες χρεώσεις IMP για Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης τις οποίες χρεώθηκε ο Συμμετέχων σύμφωνα με τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT4p\mu= [\Sigma^{\mu}_{t=1}IMPpt / [\Sigma^{n}_{p=1} \Sigma^{\mu}_{t=1}IMPpt]] \times LOANC\mu$$

Όπου

$\Sigma^{\mu}_{t=1}$ η άθροιση ως προς όλες τις Περιόδους Κατανομής του μήνα μ.

3. Το χρηματικό ποσό UPLIFT4pμ συμπεριλαμβάνεται μηνιαίως στην Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

4. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Αποθεματικού δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ᾽ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (2) όπου

για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των χρεώσεων του Συμμετέχοντα κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Συμμετέχοντες εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού Αποθεματικού προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 205

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-5

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος αντισταθμίζουν τις δαπάνες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων που συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για ΣΔΙ νέων Μονάδων.
2. Ο τρόπος επιμερισμού του σχετικού κόστους στους Συμμετέχοντες, και ειδικότερα στους Εκπροσώπους Φορτίου, καθορίζεται στο Άρθρο 246.
3. Ο τρόπος ισοσκελισμού του Λογαριασμού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ανά ημερολογιακό έτος καθορίζεται στο ως άνω άρθρο, όπως επίσης και ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων προς τους Συμμετέχοντες προκειμένου ο αντίστοιχος λογαριασμός να ισοσκελίζεται σε ετήσια βάση.

Άρθρο 206

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-6

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος αντισταθμίζουν το τίμημα που καταβάλλεται στον Κύριο του Συστήματος για τη χρήση του Συστήματος από τους χρήστες.
2. Το τίμημα αυτό προϋπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε ημερολογιακό έτος σύμφωνα με τις νόμιμες εγκρίσεις του ύψους των σχετικών τιμημάτων.
3. Ο τρόπος επιμερισμού στους χρήστες και ο τρόπος ισοσκελισμού του Λογαριασμού για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος, καθώς και άλλες σχετικές λεπτομέρειες, καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 60. Ο τρόπος και η διαδικασία διευθέτησης των σχετικών πληρωμών καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 38.

Άρθρο 207

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-7

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999 αντισταθμίζουν το καθαρό ποσό πληρωμής από τον Διαχειριστή του Συστήματος στους κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες κατά τα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999 στο πλαίσιο του Λογαριασμού για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999. Ως καθαρό ποσό πληρωμής είναι η διαφορά στο πλαίσιο του αντίστοιχου Λογαριασμού των υποχρεώσεων καταβολής τιμημάτων στους κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες κατά τα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999 και των πιστώσεων του Λογαριασμού αυτού οι οποίοι διενεργούνται στο πλαίσιο του ΗΕΠ και της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Το καθαρό ποσό πληρωμής υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$RENPAYt = RENCOSTt + \Sigma nr{=}1RECrt + NETPAYt + DASQrt \times SMPt +$$

$$TSRESt + RENFEE \times (\Sigma^{n}_{p=1}MQpt + \Sigma^{n}_{x=1}\Sigma^{n}_{k=1}DASQkmt + MQislt)$$

Όπου

NETPAYt είναι τα ποσά που καταβάλλει η ΔΕΗ ως Αποκλειστικός Προμηθευτής στα Μη-Διασυνδεδεμένα Νησιά για τις Μονάδες αυτές πλέον του αποφευχθέντος κόστους το οποίο υπολογίζεται βάσει του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ στα νησιά αυτά, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 40 παράγραφος 2β του Ν.2773/1999, το οποίο προϋπολογίζεται κατά ημερολογιακό έτος και επιμερίζεται κατά Περίοδο Κατανομής διαιρώντας το προϋπολογισθέν ποσό με 8760,

TSRESt το ποσό που αντιστοιχεί στις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος από μονάδες παραγωγής του άρθρου (35) Ν.2773/1999, κατά το Άρθρο 309,

RENFEE το ειδικό τέλος του άρθρου 40, παράγραφος 3, περίπτωση γ του Ν.2773/1999.

3. Το ποσό RENPAYt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t όπως η ενέργεια αυτή μετράται κατά τη Διαδικασία Συλλογής Μετρήσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT7p,m,islt = [(MQpt+DASQkmt+MQislt) / (\Sigma^{n}_{p=1}MQpt + \Sigma^{n}_{x=1}\Sigma^{n}_{k=1}DASQkmt + MQislt)] \times RENPAYt \times CTp$$

Όπου CTp είναι συντελεστές επιμερισμού του κόστους οι οποίοι καθορίζονται κατά κατηγορία Εκπρόσωπου Φορτίου σύμφωνα με το άρθρο 23 παράγραφος 20 του Ν. 3175/2003.

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT7pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999 δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ' αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες που αναφέρονται στα άρθρα 35 και 36 του Ν.2773/1999 προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 208

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-8

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το κόστος των υποχρεώσεων για τις Μονάδες u οι οποίες λειτουργούν σε συνθήκες δοκιμών έως την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας τους αντισταθμίζουν το καθαρό ποσό πληρωμής από τον Διαχειριστή του Συστήματος στους κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες οι οποίες λειτουργούν σε συνθήκες δοκιμών. Ως καθαρό ποσό πληρωμής είναι η διαφορά στο πλαίσιο του αντίστοιχου Λογαριασμού των υποχρεώσεων καταβολής τιμημάτων στους κατόχους άδειας παραγωγής για Μονάδες κατά τη λειτουργία τους κατά τη

διάρκεια δοκιμών και των πιστώσεων του Λογαριασμού αυτού οι οποίοι διενεργούνται στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

2. Το καθαρό ποσό πληρωμής υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$TESTPAYt = \Sigma^{n}_{u=1} (TESTCOSTut + DASQut \times DASMPt) + \Sigma^{n}_{gd=1} GEN_BALgdt$$

Όπου DASQut είναι η ποσότητα ενέργειας της προσφοράς έγχυσης που υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον ΗΕΠ, εκ μέρους της Μονάδας u που βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία. Ο δείκτης gd υποδηλώνει αποκλειστικά τον Διαχειριστή του Συστήματος ο οποίος δρα ως Παραγωγός για τις Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία.

3. Το ποσό TESTPAYt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t όπως η ενέργεια αυτή μετράται κατά τη Διαδικασία Συλλογής Μετρήσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT8p,mt = [(MQpt + DASQkmt) / [\Sigma^{n}_{p=1} MQpt + \Sigma^{n}_{x=1} \Sigma^{n}_{k=1} DASQkmt]] \times TESTPAYt$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT8pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 209

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-9

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος αντισταθμίζουν τις καθαρές δαπάνες για τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που επιβάλλονται για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας κατά την παράγραφο 3 του άρθρου 28 του Ν.2773/1999. Ως καθαρές δαπάνες νοούνται οι δαπάνες για τις υπηρεσίες δημοσίου συμφέροντος για τις οποίες η Υπουργική Απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 28 του Ν.2773/1999 καθορίζει να ανακτώνται μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων ΛΠ-9.

2. Το ποσό των καθαρών αυτών δαπανών PUPLC προϋπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε ημερολογιακό έτος και επιμερίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής: PUPLCt = PUPLC/8760 και μετράται σε Ευρώ.

3. Το ποσό PUPLCt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t όπως η ενέργεια αυτή μετράται κατά τη Διαδικασία Συλλογής Μετρήσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT9p,m,islt= [(MQpt + DASQkmt + MQislt) / [\Sigma^{n}_{p=1} MQpt + \Sigma^{n}_{x=1} DASQkmt + MQislt]] \times PUPLC\ t \times CTp$$

Όπου CTp είναι συντελεστές επιμερισμού του κόστους οι οποίοι καθορίζονται κατά κατηγορία Εκπρόσωπου Φορτίου σύμφωνα με το άρθρο 23 παράγραφος 19 του Ν. 3175/2003.

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT9pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ᾽ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (8) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 210

Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-10

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος αντισταθμίζουν το σύνολο των Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος το οποίο επιτρέπεται να ανακτήσει από τους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τους όρους της Άδειάς του. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να τηρεί τα απαραίτητα αρχεία ώστε να τεκμηριώνονται οι δαπάνες αυτές.

2. Το ποσό της δαπάνης αυτής HTSOC προϋπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε ημερολογιακό έτος σύμφωνα με τους όρους της Άδειάς του και επιμερίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής: HTSOCt = HTSOC/8760 και μετράται σε Ευρώ.

3. Το ποσό HTSOCt επιμερίζεται σε κάθε Συμμετέχοντα p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που του αντιστοιχεί όπως εντάσσεται ως έγχυση ή απορρόφηση στο Πρόγραμμα ΗΕΠ. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT10p,islt = [[DASQpt + MQislt] / [\Sigma^{n}_{p=1} DASQpt + MQislt)]] \times HTSOCt$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT10pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ᾽ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχεί στον Συμμετέχοντα όπως εντάσσεται ως έγχυση ή απορρόφηση στο Πρόγραμμα ΗΕΠ κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Συμμετέχοντες εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 211

Διευθέτηση Πληρωμών για το Λ-Η

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα χρηματικά ποσά των χρεώσεων που αντιστοιχούν σε κάθε Συμμετέχοντα όπως προκύπτουν σύμφωνα με τις συμβάσεις σύνδεσης στο Σύστημα και τις συμβάσεις χρήσης του Συστήματος για τους ίδιους τους Συμμετέχοντες ή τους Πελάτες, οι Μετρητές των οποίων εκπροσωπούνται από τους Συμμετέχοντες. Οι χρεώσεις αυτές αντιστοιχούν σε εγγραφές του Λογαριασμού Λ-Η για το Κόστος του Συστήματος. Για την εξόφληση των ποσών αυτών, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει τις σχετικές εντολές για την εκτέλεση των τραπεζικών πράξεων μέσω των Λογαριασμών Συμμετέχοντος. Οι διατάξεις του Κώδικα περί της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εφαρμόζονται ανάλογα και ιδίως σχετικά με τη σύνταξη και κοινοποίηση στους Συμμετέχοντες των καταστάσεων εκκαθάρισης των χρεώσεων, περιοδικά και συγκεντρωτικά, την υποβολή ενστάσεων από τους Συμμετέχοντες και την εκδίκαση αυτών από τον Διαχειριστή του Συστήματος, την υπαγωγή και διαδικασία επίλυσης διαφορών, την περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα και το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας υπερήμερου Συμμετέχοντα.

Άρθρο 212

Διαχείριση Πλεονάσματος Λογαριασμών Λ-Ζ και Λ-ΙΓ

1. Κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται μεταφέρει το συνολικό ποσό το οποίο έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-Ζ Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης ή/και στο Λογαριασμό Λ-ΙΓ για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος, ή μέρος αυτού, και το εγγράφει προσωρινά ως έσοδο στον Λογαριασμό Λ-ΙΒ Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος το οποίο διατίθεται για την άμεση καταβολή αποζημιώσεων οι οποίες ενδεχομένως επιβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος, όπως ενδεικτικά στο πλαίσιο της συμμετοχής του στο Πολυμερές Συμφωνητικό για την εφαρμογή του Εγχειριδίου Λειτουργίας της UCTE. Η σταδιακή ανάκτηση των χρηματικών ποσών των Λογαριασμών Λ-Ζ και Λ-ΙΓ τα οποία μεταφέρθηκαν προσωρινά στον Λογαριασμό Λ-ΙΒ συντελείται μέσω της ειδικής χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου κατά το Άρθρο 199 παράγραφος (2).
2. Στο Λογαριασμό Λ-ΙΓ για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων εγγράφονται ως έσοδα το τίμημα που καταβάλλουν Συμμετέχοντες για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις.
3. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεταφέρει το συνολικό ποσό που έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-Ζ Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος και το εγγράφει ως έσοδο στον Λογαριασμό Λ-Β Χρηματοοικονομικής Κάλυψης ΗΕΠ.
4. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεταφέρει το συνολικό ποσό που έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-ΙΓ για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος και το εγγράφει ως έσοδο σε Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού το οποίο διατίθεται για την αύξηση της ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων. Περαιτέρω, οι δαπάνες που επιτρέπονται μέσω του Λογαριασμού Ειδικού Αποθεματικού καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

Άρθρο 213
Εγγυήσεις

1. Κάθε Συμμετέχων οφείλει κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας να προσκομίζει εγγυήσεις για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων.

2. Η υποχρέωση παροχής εγγύησης εκπληρώνεται είτε με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής είτε με την κατάθεση ποσού σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος είτε με κάθε άλλο νόμιμο τρόπο στον οποίο συναινεί ο Διαχειριστής του Συστήματος.

3. Πριν από την έναρξη εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος Κώδικα, με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται Πίνακας Ποσών Εγγύησης κατά κατηγορία Συμμετεχόντων στον οποίο για κάθε κατηγορία το ποσό εγγύησης καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη το μέγεθος της δραστηριότητας που αναμένεται να αντιστοιχεί στην κατηγορία αυτή και συντελεστή χρηματοπιστωτικού κινδύνου ο οποίος προσδιορίζεται αντιστρόφως ανάλογα με το μέγεθος της δραστηριότητας του Συμμετέχοντα και τη διάρκεια άσκησης της δραστηριότητας αυτής. Τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης δύνανται να αναπροσαρμόζονται πριν το ημερολογιακό έτος για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Δεν επιτρέπεται αναπροσαρμογή των στοιχείων αυτών πριν την παρέλευση δύο ετών. Ο Πίνακας Ποσών Εγγύησης δημοσιοποιείται με κάθε πρόσφορο μέσο.

4. Το ύψος του ποσού της οφειλόμενης εγγύησης καθορίζεται πριν από την εγγραφή του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων με απόφαση της ΡΑΕ η οποία βασίζεται στον Πίνακα Ποσών Εγγύησης και εύλογη εκτίμηση σχετικά με την αναμενόμενη δραστηριότητα του Συμμετέχοντα με βάση τα στοιχεία της σχετικής του άδειας. Πριν από κάθε ημερολογιακό έτος η ΡΑΕ δύναται να αναπροσαρμόζει το ύψος του ποσού της οφειλόμενης εγγύησης από Συμμετέχοντα με βάση τον Πίνακα Ποσών Εγγύησης και εύλογη εκτίμηση σχετικά με την αναμενόμενη δραστηριότητα του Συμμετέχοντα κατά το νέο ημερολογιακό έτος.

5. Η εγγυητική επιστολή που καταθέτει ο Συμμετέχων για την παροχή εγγύησης σύμφωνα με το άρθρο αυτό πρέπει να είναι ανέκκλητη, να έχει εκδοθεί από αναγνωρισμένη τράπεζα που λειτουργεί νόμιμα σε χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, να έχει τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στο Εγχειρίδιο Κατανομής και να επιτρέπει τμηματικές αναλήψεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος για την εξόφληση χρηματικών οφειλών του Συμμετέχοντα προς αυτόν που προκύπτουν από τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του Λογαριασμού Προσαυξήσεων.

6. Η κατά τα άνω εγγυοδοσία καλύπτει τουλάχιστον το χρονικό διάστημα από την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων έως τη λήξη των πρώτων τριών μηνών του πρώτου ημερολογιακού έτους κατά το οποίο δραστηριοποιείται ο Συμμετέχων.

7. Η εγγύηση είναι τουλάχιστον εξάμηνης διάρκειας και λήγει αντίστοιχα την 31η Μαρτίου ή την 30η Σεπτεμβρίου κάθε έτους και ανανεώνεται δεκαπέντε ημέρες πριν από τη λήξη της ισχύος της.

8. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης της υποχρέωσης παροχής εγγύησης ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Συμμετέχοντα.

9. Ο Συμμετέχων μπορεί να αντικαταστήσει την εγγύηση που παρείχε στον Διαχειριστή του Συστήματος με ισόποση εγγύηση άλλης μορφής αφού τον ενημερώσει σχετικά τουλάχιστον δεκαπέντε ημέρες πριν και λάβει την έγκρισή του. Η νέα μορφή εγγύησης παρέχεται τουλάχιστον δεκαπέντε ημέρες πριν από την επόμενη 31η Μαρτίου ή 30η Σεπτεμβρίου ανάλογα, και η έναρξη ισχύος της δεν μπορεί να προηγείται της 1ης Απριλίου ή της 1ης Οκτωβρίου αντίστοιχα. Σε περίπτωση που κατατίθεται νέα μορφή εγγύησης οι παλαιότερες εγγυήσεις αποδεσμεύονται κατά το χρόνο έναρξης της ισχύος της.

10. Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με την παροχή εγγυήσεων καθορίζονται στο Εγχειρίδιο ΗΕΠ.

ΤΜΗΜΑ VII

ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 40

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 214

Σκοπός

Ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος αποσκοπεί στη διασφάλιση μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 215

Έτος Αξιοπιστίας

Οι διαδικασίες που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αναφέρονται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας, το οποίο ορίζεται ως η χρονική περίοδος από την 1η Οκτωβρίου ενός ημερολογιακού έτους έως την 30η Σεπτεμβρίου του επόμενου ημερολογιακού έτους.

Άρθρο 216

Δικαιώματα και Υποχρεώσεις Διαχειριστή του Συστήματος

Στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Ελέγχει την έκδοση Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) από τους κατόχους άδειας παραγωγής και την τήρηση των λοιπών υποχρεώσεών τους στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

Β) Ελέγχει τη συμμόρφωση των Εκπροσώπων Φορτίου με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος.

Γ) Τηρεί το Μητρώο ΑΔΙ και το Αποθετήριο Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ).

Δ) Εκπονεί τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 15 του Ν.2773/1999.

Ε) Συντάσσει εκθέσεις σχετικά με την εφαρμογή του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και τα αποτελέσματά του.

ΣΤ) Μεριμνά για τη διαφάνεια σχετικά με τη λειτουργία του Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος και παρέχει σχετικές πληροφορίες σε ενδιαφερόμενους.

Ζ) Διεξάγει διαγωνισμούς για τη σύναψη ΣΔΙ νέων Μονάδων Παραγωγής.

Η) Διενεργεί δημοπρασίες για τη διευκόλυνση της σύναψης ΣΔΙ μεταξύ κατόχων άδειας παραγωγής και Εκπροσώπων Φορτίου.

Θ) Δικαιούται να ανακτά μέσω του δευτεροβάθμιου Λογαριασμού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος του Λογαριασμού Προσαυξήσεων τις δαπάνες που υφίσταται λόγω των οικονομικών συμφωνιών που συνάπτει στο πλαίσιο των διαγωνισμών για τη σύναψη ΣΔΙ νέων Μονάδων.

Ι) Εκδίδει το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

ΙΑ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 41

ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ

Άρθρο 217

Ορισμοί

1. Ως Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* ορίζεται η ισχύς σε MW την οποία η Μονάδα μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον η Μονάδα λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Μονάδας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο που αφορά στη Μονάδα.

2. Ως Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *UCAP* ορίζεται η ισχύς σε MW την οποία η Μονάδα μπορεί να παρέχει στο Σημείο Σύνδεσής της με το Σύστημα οποτεδήποτε καθ' όλη τη διάρκεια ενός (1) Έτους Αξιοπιστίας, έχοντας λάβει υπόψη την απρόβλεπτη μη διαθεσιμότητα της Μονάδας και εφόσον η Μονάδα λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Μονάδας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο που αφορά στη Μονάδα.

3. Ως ολική απρόβλεπτη μη διαθεσιμότητα νοείται η αδυναμία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδα Παραγωγής εξαιτίας βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλεται Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

4. Ως μερική απρόβλεπτη μη διαθεσιμότητα νοείται η αδυναμία Μονάδας Παραγωγής να παράγει ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας εξαιτίας βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλεται Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

5. Ειδικά στην περίπτωση Μονάδας Αυτοπαραγωγού που δεν εμπίπτει στο πλαίσιο των διατάξεων κατά το άρθρο 35 του Ν.2773/1999, ως Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* ορίζεται η ισχύς της Μονάδας (σε MW) κατά τις διατάξεις της παραγράφου (1), την οποία κατά δήλωση του κατόχου άδειας παραγωγής η Μονάδα δύναται να διαθέτει στο Σύστημα κατά τα επόμενα τρία (3) συνεχόμενα Έτη Αξιοπιστίας. Στην περίπτωση που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί πρόσθετο τμήμα της ισχύος της Μονάδας για δύο (2) συνεχόμενα Έτη Αξιοπιστίας, η Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* προσαυξάνεται κατά ποσότητα ίση με το ογδόντα τοις εκατό (80%) του πρόσθετου αυτού τμήματος ισχύος, κατά μέγιστο. Στην περίπτωση που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί πρόσθετο τμήμα της ισχύος της Μονάδας για ένα (1) Έτος Αξιοπιστίας, η Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* προσαυξάνεται κατά ποσότητα ίση με το εξήντα τοις εκατό (60%) του πρόσθετου αυτού τμήματος ισχύος, κατά μέγιστο. Οι ως άνω δηλώσεις των Αυτοπαραγωγών υποβάλλονται προ της ενάρξεως της χρονικής περιόδου αναφοράς τους. Η

ΡΑΕ με απόφασή της καθορίζει το ποσοστό της πρόσθετης ισχύος της Μονάδας που λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Καθαρής Ισχύος Μονάδας Παραγωγής $NCAP$ κατά Έτος Αξιοπιστίας, στις περιπτώσεις που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί τμήμα της ισχύος της Μονάδας του για λιγότερα των τριών Έτη Αξιοπιστίας.

Άρθρο 218

Πίνακας Διαθέσιμης Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και καταχωρεί σε ειδικό Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος το αριθμητικό μέγεθος της Διαθέσιμης Ισχύος για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για κάθε Μονάδα Παραγωγής για την οποία έχει εκδοθεί Πιστοποίηση Έκδοσης Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος. Ο Πίνακας Διαθέσιμης Ισχύος δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί βάση δεδομένων στην οποία καταχωρούνται οι αριθμητικές τιμές όλων των παραμέτρων και συναφείς πληροφορίες που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των αριθμητικών τιμών του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος καθώς και τα αντίστοιχα ιστορικά στοιχεία. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της βάσης δεδομένων μόνο σχετικά με τη Μονάδα Παραγωγής στην οποία αντιστοιχεί η άδειά τους.
2. Τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν την έναρξη κάθε Έτους Αξιοπιστίας ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τις αριθμητικές τιμές του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος. Η αριθμητική τιμή Διαθέσιμης Ισχύος υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της βάσης δεδομένων που αφορούν τη λειτουργία κάθε Μονάδας Παραγωγής, όπως τα δεδομένα αυτά καταγράφηκαν σε προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας.
3. Εάν κατά το χρονικό διάστημα μεταξύ της ενημέρωσης του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος και της έναρξης του Έτους Αξιοπιστίας η Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας Παραγωγής μεταβληθεί λόγω απρόβλεπτου γεγονότος, ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί αναλόγως τον Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος.
4. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία δημοσιοποίησης του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση σε σχέση με τις Μονάδες του ενώπιον του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται σχετικά με την ένσταση εντός δεκαπέντε (15) ημερών. Εάν η διαφορά παραμένει, επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3.

Άρθρο 219

Υπολογισμός Διαθέσιμης Ισχύος

1. Όλα τα μεγέθη του τρόπου υπολογισμού της Διαθέσιμης Ισχύος αφορούν μία Μονάδα παραγωγής και ένα Έτος Αξιοπιστίας κατά τη διάρκεια του οποίου καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, αναφορικά με την πραγματική λειτουργία της υπόψη Μονάδας, οι αριθμητικές τιμές όλων των μεγεθών και παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό.
2. Η Διαθέσιμη Ισχύς $UCAP$ υπολογίζεται για κάθε Μονάδα παραγωγής και για κάθε Έτος Αξιοπιστίας ως ακολούθως:

$$UCAP = (1 - EFOR_D) \cdot NCAP$$

όπου:

$EFOR_D$ Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για τη Μονάδα και ο οποίος είναι ποσοστιαίο μέγεθος. Η αριθμητική του τιμή υπολογίζεται σύμφωνα με μία από τις τρεις μεθόδους κατωτέρω με βάση τα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργία της Μονάδας όπως αυτά καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

$NCAP$ Η Καθαρή Ισχύς της Μονάδας.

3. Πρώτη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

Α) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται μεγέθη η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Διευκρινίζεται ότι οι καταστάσεις ολικής ή μερικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας νοούνται κατά την έννοια των Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας οι οποίες υποβάλλονται στο πλαίσιο του ΗΕΠ και δεν περιλαμβάνονται σε αυτές οι περιπτώσεις Μείζονος Βλάβης της Μονάδας, καθώς και Προγραμματισμένης Συντήρησης της Μονάδας. Τα χρησιμοποιούμενα μεγέθη ορίζονται ακολούθως:

FOH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα βρισκόταν σε κατάσταση ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας.

$EFOH$ Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα βρισκόταν σε κατάσταση μερικής ή ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας. Οι Περίοδοι Κατανομής μερικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας ανάγονται σε Περιόδους Κατανομής ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας κατ' αναλογία του λόγου της μέγιστης συνεχούς ικανότητας ισχύος της Μονάδας σε κάθε μία από αυτές τις Περιόδους Κατανομής προς το μέγεθος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας.

SH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες μετρήθηκε κάποιο επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, ανεξαρτήτως του μεγέθους της μέγιστης συνεχούς ικανότητας της Μονάδας κατά τις υπόψη Περιόδους Κατανομής.

RSH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα δεν βρισκόταν σε κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας και κατά τις οποίες για οποιονδήποτε λόγο δεν εκδόθηκε Εντολή Κατανομής οποιασδήποτε μορφής για τη Μονάδα.

AH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα δεν βρισκόταν σε κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας, συμπεριλαμβανομένων τυχόν Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα λειτουργεί ως σύγχρονος πυκνωτής και τυχόν Περιόδων Κατανομής αντλητικής λειτουργίας της Μονάδας.

f_f Ολικός Συντελεστής f που ορίζεται ως:

$$f_f = \frac{\frac{1}{r}+\frac{1}{T}}{\frac{1}{r}+\frac{1}{T}+\frac{1}{D}}$$

όπου:

r Μέση χρονική διάρκεια ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας που υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$r = \frac{FOH}{nr}$$

όπου nr ο αριθμός των διαφορετικών Δηλώσεων Ολικής Μη Διαθεσιμότητας που υποβλήθηκαν για τη Μονάδα στο πλαίσιο του ΗΕΠ εφόσον αυτές έγιναν αποδεκτές.

T Μέση χρονική διάρκεια αναμονής μεταξύ διαφορετικών κλήσεων της Μονάδας σε λειτουργία, όπως οι κλήσεις αυτές καταγράφονται ως Εντολές Κατανομής Συγχρονισμού για τη Μονάδα και η οποία υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$T = \frac{RSH}{nT}$$

όπου nT ο αριθμός των Εντολών Κατανομής Συγχρονισμού που εκδόθηκαν για τη Μονάδα.

D Μέσος χρόνος λειτουργίας της Μονάδας που ορίζεται ως:

$$D = \frac{SH}{nD}$$

όπου nD ο αριθμός των Εντολών Κατανομής Συγχρονισμού που εκδόθηκαν για τη Μονάδα και με τις οποίες συμμορφώθηκε η Μονάδα Παραγωγής.

f_p Μερικός Συντελεστής f που ορίζεται ως:

$$f_p = \frac{SH}{AH}$$

Β) Στις ακόλουθες περιπτώσεις τίθενται συμβατικές τιμές σε ορισμένα μεγέθη που υπεισέρχονται στους υπολογισμούς της παραγράφου (Α):

$RSH = 0$ τίθεται $f_f = 1$

$SH = 0$ τίθεται $f_f = 1$

$FOH = 0$ τίθεται $\frac{1}{r} = 0$

$AH = 0$ τίθεται $f_p = 1$

Γ) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για κάθε Έτος Αξιοπιστίας υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = \frac{f_f \cdot FOH + f_p \cdot (EFOH\text{-}FOH)}{SH + f_f \cdot FOH}$$

4. Δεύτερη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

A) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται μεγέθη η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Τα χρησιμοποιούμενα μεγέθη ορίζονται ακολούθως:

$MQ_{h,y}$ Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.

$L_{h,y}$ Η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.

$L_{\max,y}$ Η μέγιστη ετήσια αιχμή φορτίου σε μεγαβάτ (MW) κατά το Έτος Αξιοπιστίας y όπως καταγράφηκε σε μία Περίοδο Κατανομής.

a Παράμετρος με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη ή ίση της μονάδας, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ μετά από αιτιολογημένη εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και ισχύει για τα επόμενα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας από το Έτος Αξιοπιστίας στο οποίο πραγματοποιήθηκε η έγκριση.

$HCAP_y$ Η μέγιστη ισχύς που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη των αιχμών φορτίου του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται για κάθε Έτος Αξιοπιστίας y από τον ακόλουθο τύπο:

$$HCAP_y = \max_h \left(MQ_{h,y} \times \left(\frac{L_{h,y}}{L_{\max,y}} \right)^a \right)$$

B) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = (1 - \frac{HCAP}{NCAP})$$

όπου

$HCAP$ Ο αριθμητικός μέσος όρων του μεγέθους της μέγιστης ισχύος που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη των αιχμών φορτίου του Συστήματος όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (Α) ανωτέρω για τα τρία προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας.

5. Τρίτη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

A) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται τα ακόλουθα μεγέθη, η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Κατ' εξαίρεση η μέθοδος αυτή μπορεί να εφαρμόζεται και με στοιχεία που αναφέρονται σε ένα μόνο Έτος Αξιοπιστίας.

DC_t Η μέγιστη συνεχής ικανότητα της Μονάδας σε συνθήκες ISO και σε μεγαβάτ (MW) κατά την Περίοδο Κατανομής t. Στην περίπτωση ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας της Μονάδας για την εν λόγω Περίοδο Κατανομής, τίθεται $DC_t = 0$.

$INST_t$ Ποσότητα ενέργειας σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) την οποία οφείλει να παρέχει η Μονάδα κατά την Περίοδο Κατανομής t και η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν για τη Μονάδα κατά την υπόψη Περίοδο Κατανομής t.

MQ_t Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας κατά την Περίοδο Κατανομής t σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h).

Β) Για κάθε Περίοδο Κατανομής t κατά την οποία εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα υπολογίζονται οι διαφορές ΔC_t, ΔM_t και ΔCAP_t σύμφωνα με τους ακόλουθους τύπους:

$$\Delta C_t = \begin{cases} 0, \text{ εάν } DC_t \geq NCAP \\ NCAP - DC_t, \text{ εάν } DC_t < NCAP \end{cases}$$

$$\Delta M_t = \begin{cases} 0, \text{ εάν } MQ_t \geq INST_t \\ INST_t - MQ_t, \text{ εάν } MQ_t < INST_t \end{cases}$$

$$\Delta CAP_t = \Delta C_t + \Delta M_t$$

Γ) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = \frac{\sum_{t=1}^{nt} \Delta CAP_t \Big/ nt}{NCAP}$$

όπου

nt Ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής t κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα.

Δ) Στην περίπτωση που:

$nt = 0$ τίθεται $EFOR_D = 0$

6. Οι τεχνικές λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου καθορίζονται με το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος.

7. Κάθε τρία (3) έτη, και κατά την πρώτη εφαρμογή εντός δύο (2) ετών, η ΡΑΕ συντάσσει έκθεση στην οποία αξιολογούνται οι μέθοδοι υπολογισμού του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου, βάσει των σχετικών τεχνικών στοιχείων που έχουν συλλεγεί κατά τα προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας. Η ΡΑΕ δύναται να συμπεριλαμβάνει στην έκθεση προτάσεις για την τροποποίηση των Μεθόδων υπολογισμού του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη

Ζήτηση Φορτίου, και στην περίπτωση αυτή η έκθεση θα τίθεται σε δημόσια διαβούλευση προς διατύπωση γνώμης της ΡΑΕ για την ενδεχόμενη τροποποίηση του Κώδικα.

Άρθρο 220

Κανόνες εφαρμογής μεθόδων υπολογισμού

1. Κατά την πρώτη εφαρμογή του παρόντος Κώδικα και έως ότου συμπληρωθούν τρία (3) πλήρη Έτη Αξιοπιστίας, για τον υπολογισμό της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων παραγωγής, εφαρμόζονται οι ακόλουθοι κανόνες:

Α) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = FNA \cdot EFOR_{D,calc} + (1 - FNA) \cdot CEFOR_D$$

όπου

$EFOR_{D,calc}$ Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την πρώτη μέθοδο κατά το Άρθρο 219 και με βάση τα στοιχεία που συγκεντρώθηκαν από τον Διαχειριστή του Συστήματος από την έναρξη εφαρμογής του παρόντος Κώδικα. Εάν για οποιονδήποτε λόγο, τα στοιχεία που απαιτούνται για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_{D,calc}$ σύμφωνα με την πρώτη μέθοδο κατά το Άρθρο 219 δεν είναι διαθέσιμα, χρησιμοποιείται η τρίτη μέθοδος κατά το ίδιο Άρθρο.

FNA Η χρονική περίοδος, υπολογιζόμενη ως ποσοστό των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο πραγματοποιείται ο υπολογισμός του $EFOR_D$, κατά την οποία η Μονάδα Παραγωγής ήταν καταχωρημένη στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων και ο Διαχειριστής του Συστήματος διέθετε επαρκώς καταγεγραμμένα στοιχεία για τον υπολογισμό των μεγεθών σύμφωνα με την πρώτη ή την τρίτη μέθοδο κατά το Άρθρο 219.

$CEFOR_D$ Ο Εκτιμώμενος Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για την κατηγορία Μονάδων Παραγωγής στην οποία εντάσσεται η υπόψη Μονάδα. Ο συντελεστής $CEFOR_D$ εκτιμάται με βάση ιστορικά στοιχεία της βάσης δεδομένων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος ή ο κάτοχος της άδειας παραγωγής. Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία για την κατηγορία Μονάδων Παραγωγής στην οποία εντάσσεται η υπόψη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την αριθμητική τιμή του συντελεστή $CEFOR_D$ λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά και στατιστικά στοιχεία σχετικά με τη συγκεκριμένη κατηγορία Μονάδων Παραγωγής από οποιαδήποτε έγκυρη πηγή.

Β) Για τις Υδροηλεκτρικές και Αντλητικές Μονάδες, χρησιμοποιείται η δεύτερη μέθοδος κατά το Άρθρο 219. Στην περίπτωση κατά την οποία δεν έχουν συμπληρωθεί τρία ΄Ετη Αξιοπιστίας, για τις Υδροηλεκτρικές και Αντλητικές Μονάδες χρησιμοποιούνται τα στατιστικά στοιχεία των τελευταίων τριών ημερολογιακών ετών.

2. Τα οριζόμενα στην παράγραφο (1) ανωτέρω εφαρμόζονται και στην περίπτωση Μονάδων παραγωγής για τις οποίες δεν έχουν συμπληρωθεί τρία (3) πλήρη Έτη Αξιοπιστίας από την εγγραφή τους στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

3. Μετά την πάροδο τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας από την θέση σε εφαρμογή του παρόντος Κώδικα, για τον υπολογισμό του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου εφαρμόζονται οι ακόλουθοι κανόνες:

   Α) Για τις Κατανεμόμενες Θερμικές Μονάδες, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$ χρησιμοποιείται η πρώτη μέθοδος κατά το Άρθρο 219.

   Β) Για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, συμπεριλαμβανομένων των Αντλητικών, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$ χρησιμοποιείται η δεύτερη μέθοδος κατά το Άρθρο 219.

   Γ) Σε ειδικές περιπτώσεις, ιδίως σε περιπτώσεις Συμβάσεων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, και μετά από έγκριση της ΡΑΕ, επιτρέπεται να εφαρμόζεται μόνο η τρίτη μέθοδος κατά το Άρθρο 219.

Άρθρο 221

Αντιστοίχιση Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος και ΑΔΙ

1. Για κάθε Έτος Αξιοπιστίας και για όλη τη διάρκειά του, ως Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς μίας Μονάδας θεωρείται η Διαθέσιμη Ισχύς η οποία υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα (Άρθρο 219 και Άρθρο 220) με βάση τα στοιχεία τα οποία είναι διαθέσιμα στον Διαχειριστή του Συστήματος και καταγράφηκαν ή αναφέρονται σε προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας.

2. Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς μίας Μονάδας, όπως ισχύει για ένα Έτος Αξιοπιστίας και καταχωρείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, επιμερίζεται αναλογικά και εξίσου σε όλα τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) τα οποία έχουν ως Χρόνο Αναφοράς το υπόψη Έτος Αξιοπιστίας ή μέρος αυτού στην περίπτωση κατά την οποία το ΑΔΙ αναφέρεται στο τρέχον Έτος Αξιοπιστίας.

3. Εφόσον συντρέχει διακοπή της λειτουργίας της Μονάδας για ορισμένο χρονικό διάστημα λόγω Μείζονος Βλάβης ή ανάκλησης άδειας παραγωγής ή άδειας λειτουργίας ή άλλο παρόμοιο λόγο, το χρονικό αυτό διάστημα δεν λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος της Μονάδας. Σε αυτήν την περίπτωση, το αντίστοιχο ΑΔΙ αναστέλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 42

ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΣΚΟΜΙΣΗΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 222

Υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων επαρκούς ισχύος

1. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο οι Εκπρόσωποι Φορτίου κατά την άσκηση της δραστηριότητάς τους προσκομίζουν ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις για την εξασφάλιση διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το Σύστημα.

2. Υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος έχουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου για κάθε Ημέρα Κατανομής για την οποία εκπροσωπούν ολικά ή μερικά

Μετρητή, σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου που ισχύει για την Ημέρα Κατανομής. Κατ' εξαίρεση, οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι εκπροσωπούν φορτίο Υδροηλεκτρικών Μονάδων σε λειτουργία άντλησης, δεν έχουν υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος για το φορτίο αυτό, εφόσον η άντληση πραγματοποιείται εκτός των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου, όπως αυτό ελέγχεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Εγγυήσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προσκομίζονται νομίμως από τον Εκπρόσωπο Φορτίου αποκλειστικά μέσω της κατάθεσης στο Αποθετήριο ΣΔΙ κατά την Ημέρα Κατανομής την οποία αφορούν οι Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει, Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ), οι οποίες αντιστοιχούν συνολικά σε Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ ίση με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος του Εκπροσώπου Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής.

4. Οι ΣΔΙ αποτελούν αποδεκτές εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής, μόνον όταν έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο που προβλέπεται κατά τους όρους του παρόντος Τμήματος.

Άρθρο 223

Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος

1. Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου είναι οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που καθορίζονται σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου. Οι Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου επιλέγονται κατά τρόπο ώστε, λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία εποχικότητας της ζήτησης φορτίου, να περιλαμβάνονται σε αυτές κατά το δυνατόν οι περιπτώσεις αυξημένης πιθανότητας απώλειας φορτίου λόγω:

   A) Πολύ υψηλής ζήτησης φορτίου.

   B) Υψηλής ζήτησης φορτίου σε σχέση με τη διαθέσιμη ισχύ του Συστήματος και ιδίως στις περιπτώσεις μειωμένης επάρκειας δυναμικού παραγωγής λόγω προγραμματισμένης συντήρησης Μονάδων, συμφόρησης του Συστήματος Μεταφοράς ή συνδυασμού των ανωτέρω συνθηκών.

2. Για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας, το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου μετράται σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα και υπολογίζεται ως η μέγιστη ζήτηση φορτίου που μετρήθηκε κατά Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας για το σύνολο των Μετρητών τους οποίους ολικά ή μερικά εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου που ισχύει για την υπόψη Ημέρα Κατανομής. Η άθροιση των φορτίων που αντιστοιχεί στους Μετρητές που εκπροσωπούνται από ένα Εκπρόσωπο Φορτίου γίνεται σε ωριαία βάση. Εάν ο Εκπρόσωπος Φορτίου εκπροσωπεί μερικώς έναν Μετρητή, για τον υπολογισμό του Φορτίου Αιχμής που του αντιστοιχεί λαμβάνεται υπόψη μέρος του φορτίου του Μετρητή κατ' αναλογία του μεριδίου εκπροσώπησης.

3. Η Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου μετράται σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα και καθορίζεται για κάθε Ημέρα Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων: α) της μέγιστης ω-

ριαίας ζήτησης του συνολικού φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα που μετρήθηκε κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας, προσαυξημένης κατά το ποσοστό του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας και το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ίδια χρονική περίοδο, και β) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με βάση τους Μετρητές που αυτός εκπροσωπεί τη συγκεκριμένη ημέρα, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου.

4. Ως Πραγματικό Φορτίο του Εκπροσώπου Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής ορίζεται το φορτίο που εξυπηρέτησε σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα αθροιστικά για τους Μετρητές τους οποίους ο Εκπρόσωπος Φορτίου εκπροσώπησε μερικώς ή ολικώς κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

5. Ο Συντελεστής Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ.

Άρθρο 224

Τήρηση Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος

1. Έως την 12η ώρα κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει εάν οι Εκπρόσωποι Φορτίου παρέχουν τις εγγυήσεις που αναλογούν στην Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρουν για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής. Ο έλεγχος γίνεται με βάση το σύνολο της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων οι οποίες αντιστοιχούν, κατά την έννοια των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ), στις Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) οι οποίες έχουν Χρόνο Αναφοράς που περιλαμβάνει την Ημέρα Κατανομής και οι οποίες είναι κατατεθειμένες στο Αποθετήριο στο όνομα του Εκπροσώπου Φορτίου, υπό την προϋπόθεση ότι ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου έχει καταθέσει κάθε τέτοια Σύμβαση Διαθεσιμότητας Ισχύος το αργότερο έως τη λήξη της προθεσμίας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής.

2. Εάν κατά μία Ημέρα Κατανομής Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκομίζει επαρκείς εγγυήσεις για την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρει για την εν λόγω Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί στη βάση δεδομένων το μέγεθος της ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν επαρκείς εγγυήσεις και κοινοποιεί σχετικό έγγραφο στον Εκπρόσωπο Φορτίου.

3. Μετά το τέλος κάθε μήνα ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου το μέγιστο ωριαίο μέγεθος ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν επαρκείς εγγυήσεις κατά τις Ημέρες Κατανομής του μήνα. Η ισχύς αυτή ονομάζεται Ισχύς Μη-Συμμόρφωσης Εκπροσώπου Φορτίου (ΙΜΣ_ΕΦ) σε μεγαβάτ (MW). Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το Άρθρο 73 με το χρηματικό ποσό Χρέωση Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ_ΕΦ) σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΧΜΣ_ΕΦ} = \text{ΜΧΜΣ} \times [\text{Αριθμός Ημερών του μήνα}] \times \text{ΙΜΣ_ΕΦ} \times (1+\text{Α_ΧΜΣ}) \times \text{Ν}$$

όπου

ΜΧΜΣ η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής,

Α_ΧΜΣ συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και τον υπόψη μήνα αριθμός μηνών εντός του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας κατά τους οποίους ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκόμισε επαρκείς εγγυήσεις για την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος την οποία φέρει.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΜΣ και του συντελεστή προσαύξησης Α_ΧΜΣ, καθορίζονται για κάθε Έτος Αξιοπιστίας με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός Έτους Αξιοπιστίας, ισχύει για το επόμενο Έτος Αξιοπιστίας και δεν τροποποιείται εντός του Έτους Αξιοπιστίας αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 43

ΑΠΟΔΕΙΚΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 225

Έκδοση

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Μονάδες που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων οφείλουν να εκδίδουν και να καταθέτουν στο Μητρώο ΑΔΙ Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος για το σύνολο της Καθαρής Ισχύος κάθε Μονάδας Παραγωγής και για κάθε ένα από το τρέχον και τα τέσσερα επόμενα Έτη Αξιοπιστίας κατ᾽ ελάχιστο, ή έως τη λήξη της άδειας παραγωγής της Μονάδας, εφόσον αυτή επέρχεται εντός του χρονικού διαστήματος του τρέχοντος και των τεσσάρων επομένων Ετών Αξιοπιστίας. Το σύνολο της ισχύος των ΑΔΙ, που έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και αφορούν την ίδια Μονάδα Παραγωγής, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το μέγεθος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας.

2. Δεν επιτρέπεται η έκδοση ΑΔΙ για Μονάδες Ψυχρής Εφεδρείας, για Συμβεβλημένες Μονάδες, για Μονάδες Παραγωγής του άρθρου 35 του Ν.2773/99 (ΦΕΚ Α' 286), όπως ισχύει, και για Μονάδες Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Δίκτυο.

3. Κάτοχοι άδειας παραγωγής για νέες Μονάδες Παραγωγής που θα συνδεθούν με το Σύστημα δύνανται να εκδίδουν ΑΔΙ, εφόσον διαθέτουν Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, το οποίο χορηγείται από τη ΡΑΕ εφόσον ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύεται επαρκώς σχετικά με τον χρόνο έναρξης της εμπορικής λειτουργίας της νέας Μονάδας Παραγωγής. Για τη χορήγηση Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποβάλλει αίτηση, η οποία συνοδεύεται από τα εξής δικαιολογητικά:

Α) Δήλωση σχετικά με την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας της νέας Μονάδας,

Β) Τεχνικά χαρακτηριστικά της νέας Μονάδας με βάση τα οποία υπολογίζεται η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας,

Γ) Άδεια εγκατάστασης για τη νέα Μονάδα

Δ) Υπογεγραμμένη Σύμβαση ή προσύμφωνο Τεχνικού Σχεδιασμού, Προμήθειας του Εξοπλισμού και Κατασκευής της Μονάδας (Engineering-Procurement-Construction "EPC"),

Ε) Υπογεγραμμένη Σύμβαση ή προσύμφωνο Χρηματοδότησης, εάν συντρέχει τέτοια περίπτωση,

ΣΤ) Εγκεκριμένοι Όροι Σύνδεσης ή Προσφοράς Σύνδεσης με το Σύστημα,

Ζ) Εγκεκριμένοι Όροι Σύνδεσης ή Προσφοράς Σύνδεσης με δίκτυο μεταφοράς καυσίμου, στην περίπτωση παροχής καυσίμου μέσω δικτύου.

4. Οι Αυτοπαραγωγοί δύνανται να εκδίδουν ΑΔΙ για την Καθαρή Ισχύ των Μονάδων τους, εφόσον διαθέτουν Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ για Αυτοπαραγωγό, το οποίο χορηγείται από τη ΡΑΕ κατόπιν αίτησης του ενδιαφερόμενου. Με το Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ για Αυτοπαραγωγό πιστοποιείται το ποσοστό ιδιοκατανάλωσης ενέργειας του Αυτοπαραγωγού. Ο μέγιστος αριθμός ΑΔΙ που δύναται να εκδοθεί από Αυτοπαραγωγό δεν μπορεί να αντιστοιχεί σε ισχύ μεγαλύτερη του πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος της Μονάδας Αυτοπαραγωγού.

5. Το Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ ανακαλείται με απόφαση της ΡΑΕ όταν σύμφωνα με το σύστημα παρακολούθησης αδειών παραγωγής που τηρεί η ΡΑΕ προκύπτει αδυναμία ολοκλήρωσης της νέας Μονάδας ή αίρονται οι προϋποθέσεις χορήγησης του πιστοποιητικού αυτού.

Άρθρο 226

Τύπος και Περιεχόμενο

1. Το Αποδεικτικό εμπεριέχει υπόσχεση για τη διατήρηση συγκεκριμένου επιπέδου τεχνικής διαθεσιμότητας της Μονάδας Παραγωγής σε μελλοντικό χρόνο.

2. Το ΑΔΙ έχει έγγραφο τύπο, αναφέρεται σε μέρος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας ΑΔΙ και συγκεκριμένα σε ισχύ ενός (1) MW.

3. Κάθε ΑΔΙ περιλαμβάνει:

Α) Τη Μονάδα Παραγωγής, στην οποία αναφέρεται το ΑΔΙ (Μονάδα ΑΔΙ). Στο ΑΔΙ αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός της Μονάδας Παραγωγής σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ή ο Αριθμός του Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ ανάλογα με την περίπτωση.

Β) Τον Χρόνο Αναφοράς, ο οποίος καθορίζεται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας, εκτός εάν αφορά το τρέχον Έτος Αξιοπιστίας κατά τη στιγμή της έκδοσης του ΑΔΙ, οπότε καλύπτει το χρονικό διάστημα που υπολείπεται μέχρι το τέλος του Έτους αυτού. Ο Χρόνος Αναφοράς προσδιορίζει το συγκεκριμένο Έτος Αξιοπιστίας για το οποίο ο κάτοχος άδειας παραγωγής υπόσχεται τη διατήρηση συγκεκριμένου επιπέδου τεχνικής διαθεσιμότητας της Μονάδας.

Γ) Τους όρους της προτεινόμενης ΣΔΙ, όπως αυτοί καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κώδικα (Άρθρο 229) του παρόντος, στους οποίους περιλαμβάνεται η αριθμητική τιμή του μεγέθους της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος (RUCAP) για τη Μονάδα-ΑΔΙ.

4. Με την κατάθεση ΑΔΙ στο Μητρώο, ο κάτοχος άδειας παραγωγής αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα τους όρους αυτού, συμπεριλαμβανόμενων των όρων της προτεινόμενης ΣΔΙ. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής αποδέχεται περαιτέρω ότι είναι υποχρεωμένος να εκπληρώνει κατά τρόπο ισότιμο τις υποσχέσεις που περιλαμβάνουν όλα τα ΑΔΙ, τα οποία αναφέρονται στην ίδια Μονάδα Παραγωγής και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς.

Άρθρο 227

Τροποποιήσεις - διαγραφή - αναστολή

1. ΑΔΙ του οποίου παρήλθε ο Χρόνος Αναφοράς διαγράφεται από το Μητρώο με μέριμνα του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Σε κάθε περίπτωση τροποποίησης σχετικά με τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής, τα ΑΔΙ εξακολουθούν να ισχύουν και ο εκδότης τους υποκαθίσταται από τον νέο κάτοχο της άδειας παραγωγής.

3. Σε περίπτωση ΑΔΙ που αντιστοιχεί σε νέα Μονάδα, τυχόν καθυστέρηση της έναρξης εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας επιφέρει τροποποίηση του ΑΔΙ ως προς την έναρξη του Χρόνου Αναφοράς.

4. Σε περίπτωση ανάκλησης του Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ, τα αντίστοιχα ΑΔΙ διαγράφονται από το Μητρώο.

5. Σε περίπτωση μεταβολής του μεγέθους της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας ως συνέπεια τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής, ο αριθμός των ΑΔΙ που αντιστοιχούν στη Μονάδα και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περίπτωση μείωσης της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας, διαγράφονται από το Μητρώο κατά προτεραιότητα τα ΑΔΙ για τα οποία δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ και εάν αυτό δεν αρκεί, η διαγραφή του κατάλληλου αριθμού ΑΔΙ από το Μητρώο επιμερίζεται αναλογικά στους Εκπροσώπους Φορτίου οι οποίοι έχουν συνάψει τις αντίστοιχες ΣΔΙ.

6. Σε περίπτωση υποβολής Δηλώσεων Μακροχρόνιας μη Διαθεσιμότητας σχετικά με τις οποίες εκδίδεται πόρισμα που προσδιορίζει Οριστικό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας, τα ΑΔΙ που έχουν εκδοθεί για τη Μονάδα διαγράφονται.

7. Σε περίπτωση υποβολής Δηλώσεων Μακροχρόνιας μη Διαθεσιμότητας σχετικά με τις οποίες εκδίδεται πόρισμα που προσδιορίζει Προσωρινό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας, τα ΑΔΙ που έχουν εκδοθεί για τη Μονάδα αναστέλλονται μέχρι την αποκατάσταση της λειτουργίας της Μονάδας.

8. Σε περίπτωση υποβολής Δήλωσης Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας τα ΑΔΙ της Μονάδας τα οποία έχουν Χρόνο Αναφοράς μεταγενέστερο του Έτους Αξιοπιστίας εντός του οποίου εμπίπτει η επιθυμητή ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας, διαγράφονται από το Μητρώο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 44

ΣΥΜΒΑΣΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 228

Τύπος

1. Τα ΑΔΙ που έχουν κατατεθεί στο Μητρώο αποτελούν πρόταση για τη σύναψη Σύμβασης Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) με Εκπροσώπους Φορτίου. Η ΣΔΙ καταρτίζεται με τη συμπλήρωση των κενών στοιχείων του ΑΔΙ, την ανεπιφύλακτη υπογραφή του ΑΔΙ από τον Εκπρόσωπο Φορτίου και την καταχώριση σχετικής εγγραφής στο Αποθετήριο ΣΔΙ. Ο τύπος αυτός αποτελεί πλήρη απόδειξη για τη σύναψη ΣΔΙ.

2. Για τη διευκόλυνση της σύναψης ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να διεξάγει δημοπρασίες κατά τις διατάξεις του Κώδικα (Άρθρο 236 έως Άρθρο 243)

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συνάπτει ΣΔΙ με κατόχους άδειας παραγωγής, κατόπιν διαγωνισμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του Κώδικα κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47, με σκοπό την περαιτέρω μεταβίβασή τους σε Εκπροσώπους Φορτίου. Ως αντισυμβαλλόμενος στο πλαίσιο αυτών των ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργεί ως οιονεί Εκπρόσωπος Φορτίου.

Άρθρο 229

Περιεχόμενο

1. Οι ΣΔΙ έχουν το περιεχόμενο και τους όρους που καθορίζονται στις διατάξεις του παρόντος άρθρου. Τα συμβαλλόμενα μέρη δεν δύνανται να αποκλίνουν από τους όρους αυτούς ή να προσθέσουν οποιαδήποτε οικονομική ή άλλη συμφωνία στο έγγραφο της ΣΔΙ. Τυχόν πρόσθετοι όροι δεν επηρεάζουν το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ και θεωρούνται μη εγγεγραμμένοι.

2. Οι όροι της ΣΔΙ έχουν ως εξής:

«Στ…. ……….. (τόπος), σήμερα, την ……….., ημέρα ……………., αφενός μεν ο κάτοχος της υπ' αριθμ. πρωτ. ………. άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τη Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Καθαρής Ισχύος ……. MW, η οποία φέρει Κωδικό Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων …….. για την οποία έχει εκδοθεί το υπ' αριθμ. πρωτ. ……………… Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, με την επωνυμία ……………….. και έδρα ………………….., νομίμως εκπροσωπούμενος σύμφωνα με ………………… ………………, εφεξής ο «Παραγωγός», αφετέρου δε ο Εκπρόσωπος Φορτίου με την επωνυμία …………………….., με έδρα ………………….., νομίμως εκπροσωπούμενος σύμφωνα με ……………………………, εφεξής ο «ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ», ο οποίος είναι κάτοχος της υπ' αριθμ. πρωτ. …………. άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή είναι Επιλέγων Πελάτης σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, συμφωνούν και αμοιβαία συναποδέχονται τα ακόλουθα:

1. **Ορισμοί.** Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν τη σημασία που τους αποδίδεται κατά τις διατάξεις του Ν.2773/1999 όπως ισχύει και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ο Κώδικας»).

2. **Αντικείμενο της Σύμβασης**

2.1 **Μονάδα Παραγωγής**. Η παρούσα Σύμβαση αφορά τη Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής η «**Μονάδα Παραγωγής»**) με Κωδικό Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων …….. για την οποία έχει εκδοθεί το υπ' αριθμ. πρωτ. ………………….. Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, η οποία έχει Συνολική Καθαρή Ισχύ ………… MW (εφεξής η «**Καθαρή Ισχύς**»). Η παρούσα Σύμβαση αφορά σε 1 MW Καθαρής Ισχύος.

2.2 **ΑΔΙ-Αναφοράς.** Η παρούσα σύμβαση αντιστοιχεί στο ΑΔΙ με κωδικό αριθμό ………………, το οποίο ισχύει, όπως αποδεικνύεται από σχετική εγγραφή στο Μητρώο του Διαχειριστή του Συστήματος.

2.3 **Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς**. Κατά το Χρόνο Αναφοράς της παρούσας, ο Παραγωγός οφείλει έναντι του Εκπροσώπου Φορτίου να διατηρεί τη Μονάδα τεχνικά διαθέσιμη για μέγεθος Διαθέσιμης Ισχύος τουλάχιστον ίσο με …….. MW, εφεξής «**Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς» (RUCAP).** Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα.

2.4 **Τήρηση Κωδίκων.** Ο Παραγωγός οφείλει να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα, α) υποβάλλοντας ιδίως Προσφορές Έγχυσης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας, Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης, Δήλωση Ανάκλησης άδειας παραγωγής ή λειτουργίας, Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Λειτουργίας της Μονάδας ή αποξήλωσης ή θέσης σε ψυχρή εφεδρεία, ανάλογα με την περίπτωση, και β) να συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για τον προγραμματισμό της κανονικής συντήρησης της Μονάδας. Ο Παραγωγός αποδέχεται περαιτέρω ότι είναι υποχρεωμένος να εκπληρώνει κατά τρόπο ισότιμο τις υποσχέσεις που περιλαμβάνουν όλα τα ΑΔΙ, ιδίως σχετικά με τη διαθεσιμότητα ισχύος και τις πράξεις που αφορούν τα σχετικά πραγματικά

και συμβατικά μεγέθη, τα οποία αναφέρονται στην ίδια Μονάδα Παραγωγής και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς.

3. Έναρξη και Λήξη Ισχύος - Χρόνος Αναφοράς

3.1 **Έναρξη και λήξη ισχύος**. Η παρούσα Σύμβαση ισχύει από την υπογραφή της από τον Εκπρόσωπο Φορτίου και την καταχώριση της σχετικής εγγραφής στο Αποθετήριο ΣΔΙ που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Η παρούσα Σύμβαση λήγει κανονικά με την παρέλευση του Χρόνου Αναφοράς.

3.2 **Χρόνος Αναφοράς**. Ο Χρόνος Αναφοράς της παρούσας Σύμβασης ορίζεται για το **Έτος Αξιοπιστίας** ……………… και ταυτίζεται με τον Χρόνο Αναφοράς του αντίστοιχου ΑΔΙ.

4. **Μεταβίβαση.** Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να μεταβιβάζει ανεπιφύλακτα με γραπτή συμφωνία σε τρίτους Εκπροσώπους Φορτίου που υπογράφουν ανεπιφύλακτα τη ΣΔΙ το σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ (εφεξής η «**Μεταβίβαση**»). Η Μεταβίβαση ολοκληρώνεται με την καταχώριση σχετικής εγγραφής στο Αποθετήριο ΣΔΙ που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Η Μεταβίβαση συνοδεύεται από γραπτή δήλωση ότι τα δύο μέρη έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για τη μεταβίβαση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ και ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ. Για τη μεταβίβαση δεν απαιτείται συναίνεση του Παραγωγού και δεν γίνεται αναγγελία στον Παραγωγό. Ο Παραγωγός δεν δικαιούται να προβάλλει έναντι του νέου Εκπροσώπου Φορτίου ένσταση ή να προβεί σε καταγγελία της σύμβασης για οποιοδήποτε λόγο που δεν θεμελιώνεται από τη ΣΔΙ και ιδίως για λόγο που απορρέει από τυχόν οικονομικές ή άλλες συμφωνίες τις οποίες έχει συνάψει με τον αρχικό Εκπρόσωπο Φορτίου.

5. Τροποποίηση Διαθέσιμης Ισχύος

5.1 **Αδυναμία Λειτουργίας της Μονάδας**. Εφόσον συντρέχει Μείζων Βλάβη της Μονάδας, σύμφωνα με τον Κώδικα, ή περίπτωση ανάκλησης άδειας παραγωγής ή λειτουργίας, ή οριστική διακοπή της λειτουργίας της Μονάδας για οποιοδήποτε λόγο ή αποξήλωση της Μονάδας ή θέσης της σε ψυχρή εφεδρεία, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας η οποία δεν εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας για τις οποίες υποβάλλονται στον ΗΕΠ Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας, ο Παραγωγός οφείλει να κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου όλα τα έγγραφα που υποβάλλει σχετικά στον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τον Κώδικα. Στην περίπτωση κατά την οποία, ως συνέπεια των καταστάσεων αυτών, και σύμφωνα με το σχετικό πόρισμα του Διαχειριστή του Συστήματος που εκδίδεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα, ανασταλεί προσωρινά το αντίστοιχο ΑΔΙ, η εκτέλεση των υποχρεώσεων των μερών και η άσκηση των δικαιωμάτων τους που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση αναστέλλονται για το χρονικό διάστημα αναστολής του ΑΔΙ. Αν ως συνέπεια του πορίσματος του Διαχειριστή του Συστήματος διαγράφεται το ΑΔΙ από το Μητρώο, δηλαδή αν το πόρισμα χαρακτηρίζει ως οριστική την αδυναμία λειτουργίας της Μονάδας, η παρούσα σύμβαση λήγει πρόωρα.

5.2 **Μείωση Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος με πρωτοβουλία Παραγωγού.** Οποτεδήποτε πριν από το πέρας του Χρόνου Αναφοράς της παρούσας, ο Παραγωγός δικαιούται να αποστείλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου ανέκκλητη έγγραφη και αιτιολογημένη πρόταση μείωσης της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος σε MW (εφεξής η «**Πρόταση Μείωσης Ισχύος**») η οποία θα ισχύει για το Χρόνο Αναφοράς ή το χρονικό διάστημα αυτού που υπολείπεται. Η αποστολή Πρότασης Μείωσης Ισχύος είναι υποχρεωτική σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός κρίνει ότι προβλήματα τεχνικής φύσης αναμένεται να οδηγήσουν σε ουσιώδη και συστηματική

απόκλιση της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος από τη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δικαιούται εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την περιέλευση της Πρότασης Μείωσης Ισχύος να υποβάλει ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος και να αποστείλει Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας τις οποίες κοινοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται οι όροι του στοιχείου 5.3 της παρούσας. Σε περίπτωση αποδοχής της Πρότασης Μείωσης Ισχύος από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή σε περίπτωση κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν υποβάλλει εμπρόθεσμα ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Αποθετήριο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

5.3 **Μείωση Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος με πρωτοβουλία Εκπροσώπου Φορτίου.** Όταν ο Εκπρόσωπος Φορτίου κρίνει ότι συντρέχει συστηματικά μεγάλη απόκλιση μεταξύ της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του Διαχειριστή του Συστήματος, δύναται να αποστείλει στον Παραγωγό ειδοποίηση για διεξαγωγή έρευνας (εφεξής η «Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας») ως προς την πραγματική κατάσταση τεχνικής λειτουργίας της Μονάδας και τη δυνατότητα αποκατάστασης τυχόν βλάβης ή άλλων τεχνικών λόγων, με σκοπό να αξιολογηθεί η δυνατότητα επίτευξης Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος η οποία εύλογα να προσεγγίζει την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ. Η έρευνα διεξάγεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος όπως προβλέπεται στις διατάξεις του Κώδικα σχετικά με τον έλεγχο των Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας Ισχύος και ολοκληρώνεται με την έκδοση σχετικού πορίσματος. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει επιτόπιους ελέγχους και να παρέχει κάθε αναγκαία πληροφορία για την απρόσκοπτη διεξαγωγή της έρευνας. Το κόστος της διεξαγωγής έρευνας βαρύνει τον Παραγωγό σε περίπτωση που επαληθεύεται η ύπαρξη συστηματικά μεγάλης απόκλισης ή τον Εκπρόσωπο Φορτίου που απαίτησε την έρευνα σε κάθε άλλη περίπτωση. Όταν από την έρευνα διαπιστώνεται ότι είναι εφικτή η επίτευξη Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος η οποία να προσεγγίζει την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ, ο Παραγωγός οφείλει να προβεί εντός εύλογης προθεσμίας σε κάθε νόμιμη ενέργεια για το σκοπό αυτό. Αν πραγματοποιήσει τις απαραίτητες τεχνικές εργασίες, αποστέλλει Ειδοποίηση Αποκατάστασης Βλάβης στον Διαχειριστή του Συστήματος την οποία κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου. Αν ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδεχθεί την ειδοποίηση αυτή, η Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς παραμένει ως έχει. Αν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία για την υποβολή της Ειδοποίησης Αποκατάστασης Βλάβης ή αν ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν την αποδεχθεί ή αν στο πόρισμα του Διαχειριστή του Συστήματος διαπιστωθεί τεχνική αδυναμία βελτίωσης της διαθεσιμότητας ισχύος της Μονάδας ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε διατύπωση Πρότασης Μείωσης Ισχύος η οποία κοινοποιείται στα δύο μέρη. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την περιέλευση της πρότασης στον Παραγωγό, αυτός δύναται να προβάλλει ένσταση κατά αυτής. Σε περίπτωση οριστικής έγκρισης της Πρότασης Μείωσης Ισχύος από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός δεν υποβάλλει εμπρόθεσμα ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Αποθετήριο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

5.4 **Επαναφορά Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος.** Οποτεδήποτε πριν από το πέρας του Χρόνου Αναφοράς της παρούσας, και εφόσον έχει επέλθει μείωση της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος κατά τις παραγράφους 5.2 ή 5.3, ο Παραγωγός εφόσον πραγματοποιήσει τις αναγκαίες τεχνικές εργασίες, δύναται να αποστείλει Ειδοποίηση Αποκατάστασης Βλάβης στον Διαχειριστή του Συστήματος η οποία κοινοποιείται στον Εκπρόσωπο Φορτίου και με την οποία προτείνει το αποκατασταθέν μέγεθος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών ο

Εκπρόσωπος Φορτίου έχει δικαίωμα να αποστείλει Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας, οπότε εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου 5.3. Αν το πόρισμα της έρευνας επιβεβαιώσει το προταθέν μέγεθος ισχύος ή αν ο Εκπρόσωπος Φορτίου αποδεχθεί το προταθέν μέγεθος ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Αποθετήριο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

6. Κοινές δηλώσεις.

6.1 Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι οποιαδήποτε συμφωνία που δεν περιλαμβάνεται στο έγγραφο της παρούσας ΣΔΙ για την τροποποίηση όρων του ΣΔΙ ή τον περιορισμό των υποχρεώσεων και δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα στο πλαίσιο της ΣΔΙ.

6.2 Τα συμβαλλόμενα μέρη δύνανται να συνάψουν οικονομική συμφωνία που αναφέρεται στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων από την παρούσα ΣΔΙ, η οποία σε καμία περίπτωση δεν επηρεάζει το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ. Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι ένσταση μη εκπληρωθέντος συναλλάγματος που θεμελιώνεται με βάση την οικονομική συμφωνία μεταξύ τους δεν προβάλλεται νομίμως για τη μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ και ότι η μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από οικονομική συμφωνία ή η λήξη της ισχύος οικονομικής συμφωνίας δεν θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της ΣΔΙ για κανένα μέρος.

6.3 Τα δύο μέρη δηλώνουν ρητά και ανεπιφύλακτα ότι έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για την εκπλήρωση της υπόσχεσης διαθεσιμότητας και των παρεπόμενων εκ της παρούσας ΣΔΙ υποχρεώσεων και συμφωνούν ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ.

7. Υποκατάσταση Παραγωγού. Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι ο Παραγωγός δύναται να υποκατασταθεί από άλλο Παραγωγό στην παρούσα ΣΔΙ μόνο εφόσον η ίδια υποκατάσταση έχει νομίμως συντελεσθεί για το ΑΔΙ-Αναφοράς και έχει γίνει αντίστοιχη εγγραφή στο Μητρώο.

8. Παροχή πληροφοριών.

Ο Παραγωγός εγγυάται ότι θα παρέχει στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατόπιν σχετικής έγγραφης αίτησης, πληροφορίες σχετικά με τις Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης, καθώς και κάθε άλλη πληροφορία σχετική με την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του από την παρούσα, εκτός εάν οι πληροφορίες αυτές προστατεύονται ως απόρρητες από διάταξη νόμου ή συμφωνία.

9. Νομοθεσία.

Κατά το Χρόνο Αναφοράς της παρούσας, τα Μέρη οφείλουν να ενεργούν σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο και ιδίως σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 όπως ισχύει και του Κώδικα.

10. Ανωτέρα Βία.

10.1 «Γεγονός Ανωτέρας Βίας» αποτελεί κάθε γεγονός ή κατάσταση που βρίσκεται εκτός της σφαίρας ελέγχου ή επιρροής των Μερών και το οποίο δεν θα μπορούσε να είχε προβλεφθεί ή προληφθεί ακόμα και με καταβολή άκρας επιμέλειας εκ μέρους τους. Γεγονός Ανωτέρας Βίας συνιστούν ιδίως απεργίες, ή οποιαδήποτε άλλη εργατική κινητοποίηση ή εργατική διαφορά η οποία, σε κάθε περίπτωση, συμβαίνει σε εθνικό επίπεδο και διαρκεί περισσότερο από πέντε (5) συνεχόμενες ημέρες και επηρεάζει ουσιωδώς δυσμενώς την εκτέλεση των υποχρεώσεων οιουδήποτε εκ των μερών, πράξη πολέμου (κηρυγμένου ή ακήρυκτου), εισβολή, ένοπλη σύρραξη ή πράξη αλλοδαπού εχθρού που σε κάθε περίπτωση αφορούν ή επη-

ρεάζουν άμεσα την Ελλάδα, επανάσταση, λαϊκή εξέγερση, στάση, ανταρσία, κοινωνική αναταραχή, δολιοφθορά ή τρομοκρατική πράξη που σε κάθε περίπτωση εμφανίζονται στην Ελλάδα και επηρεάζουν άμεσα την εκτέλεση των υποχρεώσεων οιουδήποτε εκ των Μερών, πυρηνική έκρηξη, ραδιενεργή ή χημική μόλυνση, η οποία επηρεάζει άμεσα την εκτέλεση των υποχρεώσεων των Μερών, σεισμό ή οποιαδήποτε άλλη σεισμική δραστηριότητα των οποίων οι συνέπειες είναι σοβαρότερες από εκείνες που σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Μονάδας δεν επηρεάζουν τη λειτουργία της.

10.2 Σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Ανωτέρας Βίας, το Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του ειδοποιεί αμέσως και εγγράφως τον αντισυμβαλλόμενο σχετικά με το Γεγονός Ανωτέρας Βίας και την αναμενόμενη διάρκειά του, ορίζοντας τις υποχρεώσεις που αδυνατεί να εκπληρώσει εξ αυτής της αιτίας. Κατά τη διάρκεια του Γεγονότος Ανωτέρας Βίας το Μέρος που επηρεάζεται θα ενημερώνει τακτικά το άλλο Μέρος για τις εξελίξεις και θα ειδοποιεί εγγράφως όταν το Γεγονός Ανωτέρας Βίας παύσει να υφίσταται ή όταν οι συνέπειες του σταματούν να τον επηρεάζουν. Τα Μέρη θα καταβάλλουν κάθε εύλογη προσπάθεια για να ελαχιστοποιήσουν τις δυσμενείς συνέπειες (περιλαμβανομένων και των καθυστερήσεων στην εκτέλεση των υποχρεώσεων υπό την παρούσα) του Γεγονότος Ανωτέρας Βίας.

11. **Πρόωρη Λήξη.** Η παρούσα Σύμβαση λήγει πρόωρα αυτοδικαίως σε περίπτωση διαγραφής του ΑΔΙ-Αναφοράς από το Μητρώο. Σε κάθε περίπτωση, ο Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να παραιτηθεί οικειοθελώς από τα δικαιώματά του που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση, οπότε λήγει πρόωρα η σύμβαση. Σε περίπτωση πρόωρης λήξης της σύμβασης χωρίς προηγούμενη διαγραφή του ΑΔΙ-Αναφοράς, η ΣΔΙ διαγράφεται από το Αποθετήριο, ενώ το ΑΔΙ-Αναφοράς εξακολουθεί να ισχύει. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δικαιούται να καταγγείλει τη σύμβαση σε περίπτωση παραβίασης των υποχρεώσεων του Παραγωγού και ιδίως τα αναφερόμενα στην παράγραφο 5 της παρούσας σύμβασης.

12. **Επίλυση Διαφορών.** Τυχόν διαφορές που ανακύπτουν μεταξύ των Μερών σχετικά με την εγκυρότητα, δεσμευτικότητα, ερμηνεία ή εφαρμογή της παρούσας, θα επιλύεται οριστικά σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

12.1 **Φιλική διευθέτηση.** Σε περίπτωση διαφοράς, κάθε μέρος δύναται να κοινοποιήσει στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη οφείλουν να ορίσουν και να γνωστοποιήσουν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματευτούν με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και δεσμεύει τα Μέρη. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς θα ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση

12.2 **Διαιτητική πραγματογνωμοσύνη και διαιτησία**. Ρητά συμφωνείται ότι σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς κατά τη διαδικασία της φιλικής διευθέτησης, η διαφορά επιλύεται κατά το Άρθρο 10 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

12.3 **Εκπλήρωση Υποχρεώσεων**. Κατά τη διάρκεια Φιλικής Διευθέτησης, Πραγματογνωμοσύνης ή Διαιτησίας που διεξάγεται δυνάμει του παρόντος, τα Μέρη θα εξακολουθούν να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους δυνάμει της παρούσας Σύμβασης.

13. **Κοινοποιήσεις. Αντίκλητος.**

(α) **Αποστολή.** Οποιαδήποτε κοινοποίηση αφορά την παρούσα Σύμβαση ή σχετίζεται με αυτή θα γίνεται

(1) Για τον Παραγωγό:

- με συστημένη επιστολή στη διεύθυνση ……………………… ή
- με τηλεομοιότυπο στον αριθμό ……………………… ή
- με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στην ηλεκτρονική διεύθυνση ……… ………………

σε κάθε περίπτωση σε προσοχή των ………………………

(2) Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου:

- με συστημένη επιστολή στη διεύθυνση ……………………… ή
- με τηλεομοιότυπο στον αριθμό ……………………… ή
- με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στην ηλεκτρονική διεύθυνση ……… ………………

σε κάθε περίπτωση σε προσοχή των ………………………

(β) **Απόδειξη. Χρόνος**. Ο αποδέκτης οποιασδήποτε τέτοιας κοινοποίησης θα λογίζεται ότι έλαβε γνώση του εγγράφου που κοινοποιείται κατά την ημερομηνία επίδοσης της συστημένης επιστολής ή κατά το χρόνο που αναγράφεται στο αποδεικτικό μετάδοσης του τηλεομοιοτύπου ή κατά το χρόνο που αναγράφεται στο αποδεικτικό ανάγνωσης του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

(γ) **Αντίκλητος.** Αντίκλητος ορίζεται για τον Παραγωγό ………………… …………………………… και για τον Εκπρόσωπο Φορτίου ………… ……………………………………

14. **Μερική Ακυρότητα**. Οποιαδήποτε διάταξη της παρούσας Σύμβασης που είναι ή καθίσταται παράνομη, άκυρη ή μη εκτελεστή, θα θεωρείται ότι διαγράφεται κατά το μέρος της παρανομίας, ακυρότητας ή μη εκτελεστότητας και οι υπόλοιπες διατάξεις (και η εν λόγω διάταξη, στο βαθμό που παραμένει ισχυρή) θα παραμένουν σε πλήρη ισχύ.

15. **Εφαρμοστέο Δίκαιο.** Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο και ερμηνεύεται σύμφωνα με αυτό.

16. **Παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης δικαιώματος.** Η παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος αναγνωρίζεται στα μέρη δυνάμει της παρούσας δεν θα αποτελεί ούτε και θα ερμηνεύεται ως παραίτηση από το δικαίωμα ούτε και θα επιφέρει αποδυνάμωση του δικαιώματος αυτού λόγω παράλειψης της άσκησης του.

17. **Πλήρης συμφωνία.** Η παρούσα Σύμβαση αποτελεί πλήρη συμφωνία μεταξύ των Μερών και κατισχύει κάθε άλλης προφορικής ή γραπτής συμφωνίας.

ΣΕ ΠΙΣΤΩΣΗ ΤΩΝ ΑΝΩΤΕΡΩ, τα Μέρη υπέγραψαν την παρούσα Σύμβαση σε δύο (2) πρωτότυπα».

Άρθρο 230

Συναφείς συμφωνίες

1. Οποιαδήποτε συμφωνία που δεν περιλαμβάνεται στο έγγραφο της ΣΔΙ για την τροποποίηση όρων του ΣΔΙ ή τον περιορισμό των υποχρεώσεων και δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα στο πλαίσιο της ΣΔΙ.

2. Τα συμβαλλόμενα μέρη δύνανται να συνάψουν σύμβαση διαφορών ή οποιαδήποτε άλλη οικονομική συμφωνία που αναφέρεται στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων από τη ΣΔΙ, η οποία σε καμία περίπτωση δεν επηρεάζει το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ. Ένσταση μη εκπληρωθέντος συναλλάγματος που θεμελιώνεται με βάση την οικονομική συμφωνία των μερών δεν προβάλλεται νομίμως για τη μη εκπλήρωση υπο-

χρεώσεων που απορρέουν από ΣΔΙ. Η μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από οικονομική συμφωνία ή η λήξη της ισχύος οικονομικής συμφωνίας δεν θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της ΣΔΙ για κανένα μέρος.

3. Με τη ΣΔΙ τα δύο μέρη δηλώνουν ρητά και ανεπιφύλακτα ότι έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για την εκπλήρωση της υπόσχεσης διαθεσιμότητας και των παρεπόμενων εκ της ΣΔΙ υποχρεώσεων και συμφωνούν ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ.

4. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από οικονομικές συμφωνίες, οι οποίες συνάπτονται κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, δεν επηρεάζονται από τυχόν μεταβίβαση της ΣΔΙ κατά το Άρθρο 231.

Άρθρο 231

Μεταβίβαση

1. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να μεταβιβάζει σε άλλο Εκπρόσωπο Φορτίου το σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεών του που απορρέουν από ΣΔΙ τηρώντας τις διατάξεις του Κώδικα. Η μεταβίβαση συντελείται με την ανεπιφύλακτη υπογραφή της ΣΔΙ από τον νέο Εκπρόσωπο Φορτίου και την καταχώριση σχετικής εγγραφής στο Αποθετήριο ΣΔΙ με μέριμνα αυτού, χωρίς να απαιτείται αναγγελία στον Παραγωγό. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική εγγραφή εφόσον ο νέος Εκπρόσωπος Φορτίου προσκομίζει γραπτή συμφωνία ότι ο παλαιός Εκπρόσωπος Φορτίου μεταβιβάζει ανεπιφύλακτα σε αυτόν το σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ, ότι τα δύο μέρη δηλώνουν ρητά και ανεπιφύλακτα ότι έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για τη μεταβίβαση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ και ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ.

2. Για τη μεταβίβαση δεν απαιτείται συναίνεση του Παραγωγού, ο οποίος δεν δικαιούται να προβάλλει έναντι του νέου Εκπροσώπου Φορτίου ένσταση για οποιοδήποτε λόγο που δεν θεμελιώνεται από τη ΣΔΙ και ιδίως για λόγο που απορρέει από τυχόν οικονομικές ή άλλες συμφωνίες τις οποίες έχει συνάψει με τον παλαιό Εκπρόσωπο Φορτίου. Ο Παραγωγός δεν έχει δικαίωμα καταγγελίας της ΣΔΙ για μόνο το λόγο της μεταβίβασης ή επειδή ο παλαιός Εκπρόσωπος Φορτίου δεν έχει εκπληρώσει προς αυτόν τυχόν οφειλές που θεμελιώνονται με αναφορά σε οικονομικές συμφωνίες.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45

ΜΗΤΡΩΟ ΚΑΙ ΑΠΟΘΕΤΗΡΙΟ

Άρθρο 232

Τήρηση Μητρώου και Αποθετηρίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Μητρώο, στο οποίο εγγράφει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος κατόπιν ελέγχου τα στοιχεία των ΑΔΙ, και Αποθετήριο στο οποίο εγγράφει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος τα στοιχεία των ΣΔΙ.

2. Οι εγγραφές στο Μητρώο και στο Αποθετήριο διενεργούνται κατόπιν υποβολής αιτήσεως από τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ ως εξής:

Α) Αίτηση καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

Β) Αίτηση αναστολής ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

Γ) Αίτηση τροποποίησης ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

Δ) Αίτηση διαγραφής ΑΔΙ από το Μητρώο, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

Ε) Αίτηση καταχώρισης ΣΔΙ στο Αποθετήριο, η οποία υποβάλλεται από τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, που είναι αντισυμβαλλόμενος στη ΣΔΙ.

ΣΤ) Αίτηση διαγραφής ΣΔΙ από το Αποθετήριο, η οποία υποβάλλεται από τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, που είναι αντισυμβαλλόμενος στη ΣΔΙ.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβεί σε διαγραφή ή αναστολή ΑΔΙ χωρίς την υποβολή προηγούμενης αίτησης σε περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν οι προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Μακροχρόνιας Μη Διαθεσιμότητας ή Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας της Μονάδας και δεν υποβλήθηκαν νομίμως τέτοιες δηλώσεις από τον κάτοχο άδειας παραγωγής.

4. Το Μητρώο και το Αποθετήριο δημοσιοποιούνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 233

Στοιχεία εγγραφής

1. Για κάθε ΑΔΙ εγγράφονται στο Μητρώο τα εξής στοιχεία:

Α) Κωδικός του ΑΔΙ, με τον οποίον το ΑΔΙ προσδιορίζεται μοναδικά.

Β) Κωδικός της Μονάδας, στην οποία το ΑΔΙ αντιστοιχεί.

Γ) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής για τη Μονάδα.

Δ) Καθαρή Ισχύς της Μονάδας σε MW, κατά το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων

Ε) Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς (RUCAP), η οποία πρέπει να είναι ίση ή μικρότερη με 1 MW.

ΣΤ) Χρόνος Αναφοράς του ΑΔΙ που καθορίζεται για συγκεκριμένο Έτος Αξιοπιστίας.

Ζ) Κατάσταση ΑΔΙ και ιδίως περιπτώσεις αναστολής ή διαγραφής ΑΔΙ.

Η) Ιστορικό των τροποποιήσεων του ΑΔΙ.

Θ) Ιστορικό στοιχείων σχετικά με τη διαθεσιμότητα της Μονάδας, συμπεριλαμβανομένης της μείωσης Διαθεσιμότητας Παραγωγού λόγω ανωτέρας βίας ή Μείζονος Βλάβης ή οποιοδήποτε άλλο γεγονός το οποίο μειώνει την τεχνική διαθεσιμότητα της Μονάδας.

2. Για κάθε ΣΔΙ εγγράφονται στο Αποθετήριο τα εξής στοιχεία:

Α) Κωδικός της ΣΔΙ, με τον οποίον η ΣΔΙ προσδιορίζεται μοναδικά.

Β) Κωδικός ΑΔΙ-Αναφοράς στο οποίο αντιστοιχεί.

Γ) Κωδικός του αντισυμβαλλόμενου Εκπροσώπου Φορτίου, σύμφωνα με το Μητρώο Συμμετεχόντων.

Δ) Ιστορικό των μεταβιβάσεων ΣΔΙ.

Άρθρο 234

Διαδικασία Εγγραφών Μητρώου ΑΔΙ

1. Η αίτηση καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

   Α) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής έχει δικαίωμα έκδοσης ΑΔΙ για τη συγκεκριμένη Μονάδα.

   Β) Ο συνολικός αριθμός ΑΔΙ που αφορούν την ίδια Μονάδα και για τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς δεν υπερβαίνουν σε ισχύ την Καθαρή Ισχύ της Μονάδας κατά το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

   Γ) Το ΑΔΙ έχει εκδοθεί σύμφωνα με τον τύπο και έχει το περιεχόμενο που καθορίζεται κατά το Άρθρο 226.

2. Η αίτηση αναστολής ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις που προβλέπονται κατά το Άρθρο 227. Με την απόφαση έγκρισης ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει και δημοσιοποιεί την αναμενόμενη ημερομηνία άρσης της αναστολής του ΑΔΙ.

3. Η αίτηση τροποποίησης ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις που προβλέπονται κατά το Άρθρο 227.

4. Η αίτηση διαγραφής ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις κατά το Άρθρο 227.

5. Εντός τριών (3) ημερών από την υποβολή αίτησης καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει επί της αιτήσεως.

6. Σε περίπτωση απόρριψης αίτησης ή αυτεπάγγελτης αναστολής ή διαγραφής ΑΔΙ από το Μητρώο, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τον εκδότη του ΑΔΙ. Κατά της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί ένσταση από Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί των ενστάσεων εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την υποβολή της. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής, τεκμαίρεται απόρριψη της ένστασης. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

Άρθρο 235

Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος

Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε γεγονός που επιφέρει τροποποίηση ή μεταβολή των στοιχείων των ΑΔΙ το αργότερο εντός προθεσμίας δύο (2) ημερών από την επέλευση του γεγονότος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46

ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΑΠΟΔΕΙΚΤΙΚΩΝ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 236

Σκοπός

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί δημοπρασίες Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος με σκοπό τη διευκόλυνση σύναψης ΣΔΙ μεταξύ κατόχων άδειας παραγωγής που εκδίδουν ΑΔΙ και Εκπροσώπων Φορτίου.

Άρθρο 237

Αντικείμενο

1. Σε δημοπρασία τίθενται εγγεγραμμένα στο Μητρώο Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος κατόπιν σχετικού αιτήματος των εκδοτών τους και εφόσον:
   A) Η δημοπρασία διενεργείται σε χρόνο προγενέστερο του Χρόνου Αναφοράς των ΑΔΙ.
   B) Δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ για τα εν λόγω ΑΔΙ.
2. Αντικείμενο δημοπρασίας αποτελούν επίσης και τα ΑΔΙ που αντιστοιχούν σε ΣΔΙ τις οποίες έχει συνάψει ο Διαχειριστής του Συστήματος με κατόχους άδειας παραγωγής, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47.
3. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες έχουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου εφόσον δηλώσουν ότι επιθυμούν να συμμετάσχουν στη δημοπρασία.
4. Κατά τη δημοπρασία οι Εκπρόσωποι Φορτίου καλούνται να υποβάλλουν οικονομικές προσφορές για το δημοπρατούμενο ΑΔΙ, με σκοπό τη σύναψη ΣΔΙ και εφόσον ανακηρυχθούν πλειοδότες δεσμεύονται να καταβάλουν στον εκδότη του εν λόγω ΑΔΙ το τίμημα που προέκυψε από τη δημοπρασία και να αποδεχθούν τους όρους οικονομικής συμφωνίας που ενδεχομένως συνοδεύει το ΑΔΙ και οι οποίοι τους γνωστοποιούνται πριν τη διεξαγωγή της δημοπρασίας. Υπό την προϋπόθεση καταβολής του τιμήματος και αποδοχής των όρων οικονομικής συμφωνίας που τυχόν συνοδεύει το ΑΔΙ, ο εκδότης του ΑΔΙ δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί τη σύναψη ΣΔΙ με τον Εκπρόσωπο Φορτίου.

Άρθρο 238

Προετοιμασία δημοπρασίας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί δημοπρασία μία φορά κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας και εντός των πρώτων τεσσάρων μηνών αυτού. Διενέργεια δημοπρασίας για μία επιπλέον φορά κατά τη διάρκεια του ίδιου Έτους Αξιοπιστίας επιτρέπεται μετά από έγκριση της ΡΑΕ.
2. Τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν την επιθυμητή ημερομηνία διενέργειας δημοπρασίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την πρόθεση διενέργειας δημοπρασίας. Στην ίδια ανακοίνωση καλούνται οι εκδότες ΑΔΙ να υποβάλλουν αιτήσεις σχετικά με τα ΑΔΙ που επιθυμούν να τεθούν σε δημοπρασία, εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) ημερών.
3. Στην αίτησή τους, οι εκδότες ΑΔΙ υποβάλλουν για κάθε ΑΔΙ τα ακόλουθα στοιχεία:
   A) Τον κωδικό αριθμό και τον Χρόνο Αναφοράς του ΑΔΙ.
   B) Τη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ του ΑΔΙ (RUCAP) την οποία προτείνει ο κάτοχος άδειας παραγωγής για να ενσωματωθεί στη ΣΔΙ.

Γ) Οικονομικούς όρους οι οποίοι μπορούν να έχουν εναλλακτικά τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

(1) Ελάχιστη Τιμή σε Ευρώ, η οποία αποτελεί το ελάχιστο ποσό που ο εκδότης του ΑΔΙ επιθυμεί να λάβει προκειμένου να συνάψει ΣΔΙ για το ΑΔΙ. Στην περίπτωση αυτή το ΑΔΙ που δημοπρατείται ονομάζεται "ΑΔΙ με Τιμή"

(2) Σχέδιο οικονομικής συμφωνίας με τη μορφή Σύμβασης Διαφορών ή με οποιαδήποτε άλλη μορφή, για την οποία ο εκδότης ΑΔΙ αποδέχεται τη γνωστοποίηση των όρων της στους υποψηφίους Εκπροσώπους Φορτίου, και Ελάχιστη Τιμή σε Ευρώ η οποία αποτελεί το ελάχιστο ποσό που ο εκδότης του ΑΔΙ επιθυμεί να του καταβληθεί προκειμένου να συνάψει ΣΔΙ για το ΑΔΙ, υπό την προϋπόθεση αποδοχής από τον Εκπρόσωπο Φορτίου των όρων του σχεδίου οικονομικής συμφωνίας. Στην περίπτωση αυτή το ΑΔΙ που δημοπρατείται καλείται «ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία («ΟΣ»)».

4. Εντός δέκα (10) ημερών από τη λήξη προθεσμίας υποβολής των αιτήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει κατά πόσον τα ΑΔΙ που έχουν υποβληθεί προς δημοπράτηση πληρούν τις προϋποθέσεις κατά το Άρθρο 237 και το Άρθρο 238 ανωτέρω και αποφασίζει εάν θα προβεί στη διενέργεια δημοπρασίας, κρίνοντας εάν ο αριθμός αποδεκτών ΑΔΙ προς δημοπράτηση είναι επαρκής ώστε να δικαιολογείται η διενέργεια δημοπρασίας. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη διενέργεια δημοπρασίας κοινοποιείται εγγράφως στους εκδότες ΑΔΙ που υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής στη δημοπρασία.

5. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη μη διεξαγωγή δημοπρασίας τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την ημερομηνία, το αντικείμενο, τους όρους και το πρόγραμμα της δημοπρασίας τουλάχιστον είκοσι (20) ημέρες πριν από την ημερομηνία διεξαγωγής αυτής.

7. Το αργότερο πέντε (5) ημέρες πριν την ημερομηνία διενέργειας της δημοπρασίας οι Εκπρόσωποι Φορτίου που επιθυμούν να συμμετάσχουν υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος αίτηση συμμετοχής συνοδευόμενη από τα ακόλουθα δικαιολογητικά:

Α) Στην περίπτωση Προμηθευτών, αντίγραφο της Άδειας Προμήθειας.

Β) Στην περίπτωση Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, βεβαίωση που εκδίδεται από τη ΡΑΕ με την οποία πιστοποιείται ότι ο Πελάτης έχει δικαίωμα επιλογής προμηθευτή.

8. Στην περίπτωση που δεν υποβληθούν ή κριθούν ανεπαρκή τα ανωτέρω δικαιολογητικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος απορρίπτει την αίτηση του Εκπροσώπου Φορτίου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα μόνο στην περίπτωση απόρριψης της αιτήσεώς του.

Άρθρο 239

Διαδικασία δημοπρασίας

1. Κατά την ημέρα της δημοπρασίας ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί χωριστές δημοπρασίες για τα ΑΔΙ με Τιμή και τα ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία. Στην περίπτωση των ΑΔΙ με Τιμή ακολουθείται η διαδικασία κατά το Άρθρο 240.

2. Στην περίπτωση των ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία ακολουθείται η διαδικασία κατά το Άρθρο 241.

3. Οι δημοπρασίες για κάθε ΑΔΙ ή ομάδα ΑΔΙ διενεργούνται διαδοχικά με τυχαία σειρά.

Άρθρο 240

Δημοπρασία ΑΔΙ με Τιμή

1. Δημοπρασία διενεργείται κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου μόνο για τα ΑΔΙ με Τιμή.

2. Κάθε χωριστή δημοπρασία περιλαμβάνει συγχρόνως όλα εκείνα τα δημοπρατούμενα ΑΔΙ με Τιμή τα οποία έχουν ίδιο Χρόνο Αναφοράς και για τα οποία προτείνεται το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Στην περίπτωση ΑΔΙ με διαφορετικούς Χρόνους Αναφοράς ή διαφορετικά μεγέθη Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος, διενεργούνται διαδοχικά χωριστές δημοπρασίες για τις ομάδες ΑΔΙ με τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Μία ομάδα ΑΔΙ θεωρείται ότι έχει το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος όταν δεν υπάρχουν δύο ΑΔΙ που ανήκουν στην ομάδα αυτή για τα οποία οι αριθμητικές τιμές της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος διαφέρουν περισσότερο από τρία (3) τοις εκατό.

3. Η δημοπρασία διενεργείται από Επιτροπή που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι επιθυμούν να συμμετέχουν στη δημοπρασία προσέρχονται στον τόπο και κατά το χρόνο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και καταθέτουν τις προσφορές τους χωριστά για κάθε δημοπρασία.

5. Οι προσφορές των Εκπροσώπων Φορτίου κατατίθενται σε σφραγισμένο φάκελο σύμφωνα με τον τύπο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι προσφορές έχουν τη μορφή κλιμακωτής συνάρτησης προσφερόμενης τιμής σε Ευρώ ανά MW και μεγέθους ισχύος σε MW. Η κλιμακωτή συνάρτηση πρέπει να είναι μη αύξουσα ως προς την προσφερόμενη τιμή. Το μέγεθος ισχύος κάθε βαθμίδας της συνάρτησης πρέπει να είναι ακέραιος αριθμός με μέγεθος ισχύος ανά βαθμίδα ακριβώς ίσο με ένα (1) MW. Στις προσφορές των Εκπροσώπων Φορτίου δεν επιτρέπεται να προσδιορίζεται συγκεκριμένο ΑΔΙ για το οποίο επιθυμούν να συνάψουν ΣΔΙ. Οι προσφορές είναι δεσμευτικές.

6. Ταυτόχρονα με την κατάθεση της οικονομικής προσφοράς, οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποβάλουν στην επιτροπή Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής ποσού ίσου με τη συνολική χρηματική αξία της προσφοράς τους.

7. Κάθε χωριστή δημοπρασία ολοκληρώνεται ως ακολούθως:

   Α) Μετά την αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών των Εκπροσώπων Φορτίου, η επιτροπή συσχετίζει κάθε βαθμίδα κάθε προσφοράς, η οποία έχει μέγεθος ισχύος ενός (1) MW, σε μία προσφερόμενη τιμή σε Ευρώ/MW και καταγράφει το ζεύγος ισχύος-τιμής (εφεξής «Ζεύγη Ζήτησης»). Τα Ζεύγη Ζήτησης ταξινομούνται κατά φθίνουσα σειρά ως προς την προσφερόμενη τιμή. Στην περίπτωση δύο ή περισσότερων Ζευγών Ζήτησης με ίση τιμή, η Επιτροπή κατατάσσει τα εν λόγω Ζεύγη Ζήτησης κατά τυχαίο τρόπο.

   Β) Ομοίως η Επιτροπή συσχετίζει τα προς δημοπράτηση ΑΔΙ, καθένα από τα οποία αντιστοιχεί σε μέγεθος ισχύος 1 MW, με την αντίστοιχη Ελάχιστη Τιμή τους, σε Ευρώ/MW και καταγράφει το ζεύγος ισχύος-τιμής (εφεξής «Ζεύγη Προσφοράς»). Τα Ζεύγη Προσφοράς ταξινομούνται κατά αύξουσα σειρά ως προς την Ελάχιστη Τιμή.

Στην περίπτωση δύο ή περισσότερων Ζευγών Προσφοράς με ίση Ελάχιστη Τιμή, η Επιτροπή κατατάσσει τα εν λόγω Ζεύγη Ζήτησης κατά τυχαίο τρόπο.

Γ) Τα Ζεύγη Ζήτησης με τιμή χαμηλότερη της Ελάχιστης Τιμής του πρώτου στην αύξουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Προσφοράς αποκλείονται από τα επόμενα στάδια της δημοπρασίας. Εάν με τον τρόπο αυτό αποκλειστούν όλα τα Ζεύγη Ζήτησης, η επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να επαναλάβει τη δημοπρασία κατά το Άρθρο 238.

Δ) Τα εναπομένοντα Ζεύγη Ζήτησης αντιστοιχίζονται ένα προς ένα με τα Ζεύγη Προσφοράς. Η διαδικασία ξεκινά με αντιστοίχιση του πρώτου στη φθίνουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Ζήτησης με το πρώτο στην αύξουσα σειρά κατάταξης Ζεύγος Προσφοράς. Κατόπιν αντιστοιχίζεται το επόμενο στη φθίνουσα σειρά Ζεύγος Ζήτησης με το επόμενο στην αύξουσα σειρά Ζεύγος Προσφοράς. Η διαδικασία συνεχίζεται έως ότου δεν είναι πλέον δυνατή η αντιστοίχιση είτε λόγω έλλειψης Ζεύγους Προσφοράς είτε λόγω έλλειψης Ζεύγους Ζήτησης ή έως ότου η Ελαχίστη Τιμή του υποψηφίου προς αντιστοίχιση Ζεύγους Προσφοράς είναι μεγαλύτερη από την τιμή του προς αντιστοίχιση Ζεύγους Ζήτησης.

Ε) Η Οριακή Τιμή Δημοπρασίας («ΟΤΔ») καθορίζεται ίση με την τιμή του τελευταίου κατά τη φθίνουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Ζήτησης το οποίο αντιστοιχίζεται επιτυχώς με Ζεύγος Προσφοράς σύμφωνα με την ανωτέρω διαδικασία αντιστοίχισης. Δικαίωμα σύναψης ΣΔΙ έχουν όλα τα Ζεύγη Ζήτησης με προσφερόμενη τιμή ίση ή μεγαλύτερη της ΟΤΔ, υπό την προϋπόθεση καταβολής προς τους κατόχους των ΑΔΙ ποσού ίσου με την ΟΤΔ για κάθε ΑΔΙ.

8. Μετά το πέρας της δημοπρασίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και δημοσιοποιεί χωριστά για κάθε δημοπρασία Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας στον οποίο παρουσιάζεται η αντιστοίχιση των Ζευγών Ζήτησης με τα Ζεύγη Προσφοράς και η ΟΤΔ. Ο Πίνακας Αποτελεσμάτων κοινοποιείται εγγράφως στους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκε ΑΔΙ και στους κατόχους άδειας παραγωγής οι οποίοι είναι εκδότες των ΑΔΙ αυτών.

Άρθρο 241

Δημοπρασία ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία

1. Τα ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία δημοπρατούνται το καθένα σε χωριστή δημοπρασία η οποία διενεργείται σύμφωνα με το παρόν άρθρο. Μετά από αίτηση του εκδότη των ΑΔΙ, είναι δυνατόν τα προς δημοπράτηση ΑΔΙ να δημοπρατούνται κατ᾽ ομάδες εφόσον αφορούν στην ίδια Μονάδα, έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και συνοδεύονται από την ίδια οικονομική συμφωνία. Τις δημοπρασίες διενεργεί Επιτροπή που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Η δημοπρασία για κάθε ΑΔΙ διενεργείται ως ακολούθως:

Α) Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι επιθυμούν να συμμετάσχουν στη δημοπρασία προσέρχονται στον τόπο και κατά το χρόνο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Η Επιτροπή μεριμνά ώστε οι συμμετέχοντες Εκπρόσωποι Φορτίου να λάβουν γνώση της Ελαχίστης Τιμής κάθε ΑΔΙ που τίθεται προς δημοπράτηση, της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος που προτείνεται από τον εκδότη ΑΔΙ να ενσωματωθεί

στην αντίστοιχη ΣΔΙ και όλους τους όρους της οικονομικής συμφωνίας η οποία αντιστοιχεί σε κάθε ΑΔΙ.

Β) Η υποβολή προσφοράς από τους Εκπροσώπους Φορτίου είναι προαιρετική. Οι προσφορές υποβάλλονται στην Επιτροπή σε σφραγισμένο φάκελο και σύμφωνα με τον τύπο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Κάθε προσφορά περιλαμβάνει τα στοιχεία του Εκπροσώπου Φορτίου και την τιμή προσφοράς η οποία πρέπει να είναι ίση ή υψηλότερη της εκάστοτε Τιμής Εκκίνησης. Σε περίπτωση υποβολής προσφοράς με τιμή χαμηλότερη της Τιμής Εκκίνησης η προσφορά αυτή δεν λαμβάνεται υπόψη στα επόμενα στάδια της διαδικασίας. Οι προσφορές είναι δεσμευτικές. Με την προσφορά ο Εκπρόσωπος φορτίου παραδίδει εγγυητική επιστολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για ποσό ίσο με την αξία της προσφοράς του. Είναι δυνατόν η εγγυητική επιστολή να παραδοθεί άπαξ προκειμένου να καλύψει την αξία όλων των προσφορών του συμμετέχοντος Εκπρόσωπου Φορτίου.

Γ) Η Επιτροπή ανακοινώνει την Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας για ένα ΑΔΙ η οποία ισούται με την Ελάχιστη Τιμή του δημοπρατούμενου ΑΔΙ και καλεί τους Εκπροσώπους Φορτίου να υποβάλλουν προσφορές εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) λεπτών. Αν δεν υποβληθεί προσφορά, η Επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη.

Δ) Με τη λήξη της ανωτέρω προθεσμίας, η Επιτροπή αποσφραγίζει τους φακέλους προσφορών των Εκπροσώπων Φορτίου, αποφασίζει επί της τυπικής αποδοχής των προσφορών σύμφωνα με την παράγραφο (Β) ανωτέρω και ανακοινώνει την υψηλότερη τιμή που αντιστοιχεί σε αποδεκτή προσφορά. Αν καμιά προσφορά δεν κρίνεται αποδεκτή, η Επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη.

Ε) Η τιμή αυτή αποτελεί τη νέα Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας. Η Επιτροπή καλεί τους Εκπροσώπους Φορτίου να υποβάλλουν προσφορές εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) λεπτών. Σε περίπτωση που εντός της ανωτέρω προθεσμίας δεν υποβληθεί καμία αποδεκτή προσφορά, η Επιτροπή κηρύσσει τη λήξη της δημοπρασίας και ο Εκπρόσωπος Φορτίου που υπέβαλε την προσφορά η τιμή της οποίας ήταν υψηλότερη στον αμέσως προηγούμενο γύρο συνάπτει τη ΣΔΙ για το δημοπρατούμενο ΑΔΙ. Αλλιώς η διαδικασία επαναλαμβάνεται με την ανακοίνωση από την Επιτροπή της υψηλότερης τιμής που αντιστοιχεί σε αποδεκτή προσφορά η οποία και τίθεται ως νέα Τιμή Εκκίνησης προκειμένου να αρχίσει νέος γύρος υποβολής προσφορών.

ΣΤ) Εάν σε οποιοδήποτε στάδιο της δημοπρασίας υποβληθούν δύο ή περισσότερες αποδεκτές προσφορές με την ίδια τιμή, η οποία αποτελεί τη μεγαλύτερη τιμή για το συγκεκριμένο στάδιο, διενεργείται κλήρωση από την Επιτροπή της δημοπρασίας και η προσφορά που κληρώνεται θέτει τη νέα Τιμή Εκκίνησης και είναι υποψήφια για σύναψη της ΣΔΙ.

Ζ) Η υψηλότερη τιμή αποδεκτής προσφοράς που υποβλήθηκε σε οποιοδήποτε στάδιο της δημοπρασίας ορίζει την ΟΤΔ της συγκεκριμένης δημοπρασίας.

3. Η ανωτέρω διαδικασία επαναλαμβάνεται για κάθε ΑΔΙ που τίθεται σε δημοπρασία. Μετά την ολοκλήρωση όλων των δημοπρασιών ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και δημοσιοποιεί Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας στον οποίο αντιστοιχίζονται τα δημοπρατούμενα ΑΔΙ με τους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκαν, καθώς και η ΟΤΔ κάθε επιμέρους δημοπρασίας. Ο Πίνακας Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας κοι-

νοποιείται εγγράφως στους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκε ΑΔΙ και στους κατόχους άδειας παραγωγής οι οποίοι είναι εκδότες των ΑΔΙ αυτών.

Άρθρο 242

Καταβολή τιμήματος δημοπρασίας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιστρέφει τις εγγυητικές επιστολές στους Εκπροσώπους Φορτίου οι οποίοι δεν περιλαμβάνονται στον Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας.

2. Εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης του Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας, κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου που περιλαμβάνεται στον Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας υποχρεούται να καταβάλει το τίμημα που προέκυψε από τη δημοπρασία στον Παραγωγό που είναι εκδότης κάθε ΑΔΙ για το οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου προκρίθηκε από τη Δημοπρασία για να συνάψει την αντίστοιχη ΣΔΙ και εφόσον συντρέχει περίπτωση την αντίστοιχη οικονομική συμφωνία.

3. Τυχόν άρνηση του Εκπροσώπου Φορτίου να συνάψει τη ΣΔΙ ή την τυχόν αντίστοιχη οικονομική συμφωνία ή σε περίπτωση μη καταβολής ή εκπρόθεσμης καταβολής του τιμήματος επιφέρει με μέριμνα του Διαχειριστή του Συστήματος κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής συμμετοχής στη Δημοπρασία. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος κατανέμει αναλογικά το ποσό της Εγγυητικής Επιστολή Συμμετοχής στους Παραγωγούς που είναι εκδότες των αντιστοίχων ΑΔΙ. Για τα ΑΔΙ αυτά δεν συνάπτεται ΣΔΙ και είναι δυνατόν να δημοπρατηθούν σε μεταγενέστερη διαδικασία.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκαν ΑΔΙ καθώς και οι κάτοχοι άδειας παραγωγής που είναι εκδότες των αντίστοιχων ΑΔΙ υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με την καταβολή και είσπραξη του τιμήματος αντίστοιχα και τη σύναψη της ΣΔΙ και εφόσον συντρέχει λόγος και της τυχόν απαιτούμενης οικονομικής συμφωνίας. Σε περίπτωση κατά την οποία τα στοιχεία που συγκεντρώνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με την καταβολή του τιμήματος είναι αντιφατικά, διενεργείται έρευνα από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Εάν κατόπιν της έρευνας δεν αίρονται οι αντιφάσεις η διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

5. Με την καταβολή του τιμήματος και την υπογραφή των συμβάσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος επιστρέφει την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στον Εκπρόσωπο Φορτίου.

Άρθρο 243

Ανάκτηση κόστους δημοπρασίας

Το κόστος διενέργειας δημοπρασιών ΑΔΙ ενσωματώνεται στο λειτουργικό κόστος του Διαχειριστή του Συστήματος. Πέραν της ανάκτησης του κόστους οργάνωσης των δημοπρασιών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν δικαιούται να αποκομίσει οικονομικό όφελος από τις δημοπρασίες.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47

ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΣΥΝΑΨΗ ΣΔΙ ΝΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 244

Αντικείμενο και σκοπός διαγωνισμών

1. Χάριν της διασφάλισης μακροχρονίως διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο Διαχειριστής του Συστήματος διεξάγει διαγωνισμούς με αντικείμενο

τη σύναψη ΣΔΙ που αφορούν σε νέες Μονάδες Παραγωγής (εφεξής «Διαγωνισμός-ΣΔΙ») για μέγιστο συνολικό μέγεθος ισχύος που καθορίζεται κατά περίπτωση λαμβάνοντας υπόψη τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος και μόνον όταν διαπιστώνεται μελλοντικός κίνδυνος ανεπάρκειας ισχύος, που δεν αναμένεται να καλυφθεί από ανεξάρτητες επιχειρηματικές πρωτοβουλίες των κατόχων άδειας παραγωγής.

2. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ.

3. Σκοπός της σύναψης εκ μέρους του Διαχειριστή του Συστήματος των ΣΔΙ από νέες Μονάδες είναι η παροχή προς τους επενδυτές της ελάχιστης απαιτούμενης ασφάλειας εσόδων για τις νέες Μονάδες έτσι ώστε να διευκολυνθεί η χρηματοδότησή τους. Η παροχή αυτή παρέχεται υπό την προϋπόθεση ότι ο επενδυτής αναλαμβάνει πλήρως τον επιχειρηματικό κίνδυνο που αντιστοιχεί τουλάχιστον στα ίδια κεφάλαια της επένδυσης και δεσμεύεται για την έγκαιρη κατασκευή της Μονάδας και τη διατήρησή της σε άρτια τεχνική λειτουργία και διαθεσιμότητα ισχύος, αναλαμβάνοντας συγχρόνως όλες τις ευθύνες των εμπορικών πράξεων και πρωτοβουλιών που συνδέονται με την εμπορική εκμετάλλευση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και άλλων υπηρεσιών από τη Μονάδα. Με το Διαγωνισμό-ΣΔΙ δεν παρέχεται οποιασδήποτε μορφής, έμμεσα ή άμεσα, σύμβαση αγοράς της ενέργειας που θα παράγεται από τις νέες μονάδες, ούτε παρέχεται οποιασδήποτε μορφής προτεραιότητα σχετικά με την ένταξη της Μονάδας στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή σχετικά με την παροχή επικουρικών ή εφεδρικών υπηρεσιών. Η παρεχόμενη ασφάλεια εσόδων από τις νέες Μονάδες αντιστοιχεί σε μερική κάλυψη της δυνατότητας του κατόχου άδειας παραγωγής να ανακτήσει τμήμα του επενδυτικού κόστους της Μονάδας μέσω των εσόδων του στο πλαίσιο του ΗΕΠ. Το σύνολο της ισχύος κάθε νέας Μονάδας για την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συνάπτει ΣΔΙ και οι λοιποί αναγκαίοι όροι καθορίζονται με τη διακήρυξη του διαγωνισμού.

4. Οι ΣΔΙ που συνάπτονται μετά από διαγωνισμό κατά τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο των ΣΔΙ όπως καθορίζεται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 44. Ως αντισυμβαλλόμενος στις ΣΔΙ ο Διαχειριστής του Συστήματος δρα κατά το Άρθρο 228 και οφείλει να επιδιώξει να μεταβιβάσει τις ΣΔΙ σε Εκπροσώπους Φορτίου κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46.

5. Στην περίπτωση επιτυχούς κατάληξης του Διαγωνισμού-ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος συνάπτει με τον κάτοχο άδειας παραγωγής τις εξής συμβάσεις:

   Α) Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) οι όροι των οποίων είναι αυτοί που καθορίζονται κατά το Άρθρο 229 και αντιστοιχούν στα ΑΔΙ τα οποία έχει εκδώσει ο κάτοχος άδειας παραγωγής για τη νέα Μονάδα και έχουν εγγραφεί στο Μητρώο από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

   Β) Συμφωνία Υλοποίησης της νέας Μονάδας η οποία αντιστοιχεί στα ΑΔΙ και για τη σύναψη της οποίας ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να προσκομίσει Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης. Οι όροι της Συμφωνίας αυτής διασφαλίζουν ότι η πραγματική διαθεσιμότητα ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα παρέχεται κατά τον Χρόνο Αναφοράς σύμφωνα με τα στοιχεία των ΑΔΙ. Για το σκοπό αυτό η

Συμφωνία Υλοποίησης προσδιορίζει δεσμευτική ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας η οποία συμπίπτει με την έναρξη του Χρόνου Αναφοράς του ΑΔΙ και δύναται να προσδιορίζει και περίοδο ανοχής αποκλίσεων από την ημερομηνία αυτή.

Γ) Οικονομική Συμφωνία Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ η οποία θα ισχύει για το μέρος του Χρόνου Αναφοράς των ΑΔΙ κατά το οποίο ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αντισυμβαλλόμενος στην αντίστοιχη ΣΔΙ. Η συμφωνία αυτή συνιστά το οικονομικό αντάλλαγμα το οποίο παρέχεται ως αποτέλεσμα του Διαγωνισμού-ΣΔΙ για την παροχή της διαθεσιμότητας ισχύος από τη νέα Μονάδα.

Δ) Συμφωνία Μεταβίβασης των ΣΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε Εκπρόσωπο Φορτίου στην οποία περιλαμβάνεται Σύμβαση Διαφορών, και ανεπιφύλακτη αποδοχή εκ μέρους του κατόχου άδειας παραγωγής όλων των όρων της Σύμβασης Διαφορών καθώς και της σύναψης της Σύμβασης Διαφορών σε μεταγενέστερο χρόνο με τον Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος θα συμβληθεί στο πλαίσιο των αντίστοιχων ΣΔΙ, και ο οποίος θα υποδειχθεί από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά από διαδικασία δημοπρασίας ΣΔΙ κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46.

Άρθρο 245
Μεταβίβαση των ΣΔΙ σε Εκπρόσωπο Φορτίου

1. Οι ΣΔΙ που συνάπτει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου, μεταβιβάζονται σε Εκπροσώπους Φορτίου κατόπιν δημοπρασίας κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46.
2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που αποκτούν ΣΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος οφείλουν να συνάψουν με τους αντίστοιχους κατόχους άδειας παραγωγής Σύμβαση Διαφορών με όρους που καθορίζονται στα αποτελέσματα του Διαγωνισμού-ΣΔΙ, χωρίς δικαίωμα διαπραγμάτευσης των όρων των συμβάσεων αυτών από κανένα εκ των δύο μερών, και να καταβάλλουν στους αντίστοιχους κατόχους άδειας παραγωγής τίμημα το οποίο διαμορφώνεται στο πλαίσιο της δημοπρασίας.
3. Με την υπογραφή των Συμβάσεων Διαφορών, αντίγραφο των οποίων κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ επέρχεται λήξη της Οικονομικής Συμφωνίας Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου άδειας παραγωγής ως προς το τμήμα της το οποίο αντιστοιχεί στις ΣΔΙ οι οποίες μεταβιβάσθηκαν σε Εκπροσώπους Φορτίου.

Άρθρο 246
Ανάκτηση δαπανών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακτά κάθε δαπάνη που προκύπτει από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ που συνάπτει για ΣΔΙ νέων Μονάδων.
2. Μετά το τέλος κάθε Έτους Αξιοπιστίας και έως το τέλος του αντίστοιχου ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις χρηματικές οφειλές προς τον Παραγωγό σύμφωνα με τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ για το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (ετήσια οφειλή) και χρεώνει τον αντίστοιχο δευτεροβάθμιο λογαριασμό (ΛΠ-5) του Λογαριασμού Προσαυξήσεων για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Η ετήσια οφειλή επιμερίζεται σε δώδεκα (12) ισόποσες δόσεις που καταβάλλονται μηνιαίως στον Παραγωγό κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους που έπεται του Έτους Αξιοπιστίας κατά το οποίο γεννάται η οφειλή. Με την Οικονομική Συμφωνία Εγγύη-

σης Εσόδων από τον ΗΕΠ καθορίζεται κάθε περαιτέρω λεπτομέρεια σχετικά με την εξόφληση της οφειλής καθώς και οι συνέπειες της υπερημερίας.

3. Οι εισπράξεις του Διαχειριστή του Συστήματος για την ανάκτηση των δαπανών που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ αντιστοιχούν σε χρεώσεις και πληρωμές από τους Εκπροσώπους Φορτίου στο πλαίσιο της Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που συνάπτουν για τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ο επιμερισμός των χρεώσεων γίνεται στους Εκπρόσωπους Φορτίου κάθε μήνα κατ’ αναλογία της ποσότητας ενέργειας σε MWh την οποία απορροφούν από το Σύστημα κατά τους μήνες του επόμενου ημερολογιακού έτους, σύμφωνα με τις μετρήσεις της απορροφούμενης ενέργειας.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις στο πλαίσιο των διατάξεων του παρόντος άρθρου.

ΤΜΗΜΑ VIII

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 247

Προδιαγραφές λειτουργίας του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λειτουργεί το Σύστημα και προγραμματίζει την ανάπτυξή του έτσι ώστε να πληρούνται οι προδιαγραφές λειτουργίας που καθορίζονται στο παρόν Κεφάλαιο, στα σημεία σύνδεσης.

2. Η κανονική συχνότητα του Συστήματος (συχνότητα αναφοράς) είναι 50 Hz και τα περιθώρια διακύμανσής της καθορίζονται ως εξής:

   Α) Για κανονική λειτουργία: 49,85 Hz έως 50,15 Hz.

   Β) Σε περιπτώσεις διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,75 Hz έως 50,20 Hz.

   Γ) Σε περιπτώσεις μεγάλων διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,50 Hz έως 50,50 Hz.

3. Τα επίπεδα της ονομαστικής τάσης Συστήματος ορίζονται σε 400 kV και 150 kV και το εύρος διακύμανσης της τάσης κατά την κανονική λειτουργία του Συστήματος καθορίζεται ως εξής:

   Α) 380 kV έως 420 kV στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   Β) 142,5kV έως 162kV στο σύστημα μεταφοράς 150 kV.

4. Κατά τη διάρκεια διαταραχών στο Σύστημα, εκτάκτων συνθηκών λειτουργίας του ή σφαλμάτων σε αυτό, το επιτρεπόμενο εύρος διακύμανσης της τάσης του Συστήματος καθορίζεται ως εξής:

   Α) 350kV έως 420kV στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   Β) 135kV έως 170kV στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

5. Ορισμένες διαταραχές στο Σύστημα, όπως βραχυκυκλώματα προς γη ή πτώση κεραυνών είναι δυνατόν να καταλήγουν σε βραχυχρόνιες αποκλίσεις της τάσης εκτός των παραπάνω περιθωρίων διακύμανσης. Επίσης σε περιπτώσεις εκτάκτων συνθηκών και ιδίως όταν κατόπιν ανοίγματος των συγχρόνων διασυνδετικών γραμμών επέλ0ει νησιδοποίηση του Συστήματος, η συχνότητα μπορεί να λάβει τιμές εκτός των ορίων που αναφέρονται στη παράγραφο (2) του παρόντος άρθρου, εντός όμως των ορίων που καθορίζονται στο Άρθρο 275 παράγραφος (2), μέχρι να αποκατασταθεί το ισοζύγιο παραγωγής φορτίου.

6. Εξαιτίας των ηλεκτρικών χαρακτηριστικών του Συστήματος, η τάση για εγκαταστάσεις που λειτουργούν υπό κοινή ονομαστική τάση επιτρέπεται να μην είναι ίδια σε όλα τα σημεία του Συστήματος.

7. Η συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας της φασικής τάσης του Συστήματος δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 2% υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

8. Το Σύστημα πρέπει να είναι αποτελεσματικά γειωμένο στο ουδέτερο σύστημα, με συντελεστή σφάλματος προς γη μικρότερο από 1,4.

9. Το Σύστημα σχεδιάζεται και λειτουργεί διατηρώντας τη στάθμη βραχυκύκλωσης σε επίπεδο χαμηλότερο των εξής ορίων:

   A) 40kA στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   B) 31kA στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

10. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος, η μέγιστη τιμή της υπομεταβατικής στάθμης βραχυκύκλωσης δεν επιτρέπεται να είναι μεγαλύτερη από το 90% των αναφερομένων στην προηγούμενη παράγραφο ορίων και ιδίως, για τριφασικά και μονοφασικά ως προς γη βραχυκυκλώματα, η σχεδιαζόμενη μέγιστη υπομεταβατική στάθμη βραχυκύκλωσης πρέπει να είναι μικρότερη από 36 kA στα 400kV και από 28 kA στα 150kV.

11. Τα συστήματα μεταφοράς 400kV, 150kV και 66 kV πρέπει να είναι επαρκώς γειωμένα. Η διαφορά τάσης μεταξύ υγιούς φάσης και γης κατά το μονοφασικό βραχυκύκλωμα δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 80% της ονομαστικής διαφοράς τάσης μεταξύ φάσεων.

12. Όταν αυξάνεται η φόρτιση του Συστήματος, πρέπει να παρέχεται ασφαλές περιθώριο μεταξύ της φόρτισης του Συστήματος σε κάθε τμήμα του και του σημείου κατάρρευσης τάσης, όπως αυτό εκτιμάται από παραμετρικές μελέτες.

13. Τα θερμικά όρια του εξοπλισμού πρέπει να προσδιορίζονται με βάση τις εκτιμώμενες εποχιακές συνθήκες περιβάλλοντος. Τα κανονικά όρια και τα όρια υπερφόρτισης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τα όρια βοηθητικού και παρελκόμενου εξοπλισμού, ιδίως συσκευών διακοπής, ακροκιβώτιων και μετασχηματιστών οργάνων. Ο εξοπλισμός επιλέγεται και σχεδιάζεται έτσι ώστε να μην υπάρχει καμία υπερφόρτιση εξοπλισμού στις κανονικές και στις έκτακτες συνθήκες λειτουργίας, εκτός από τη φάση αμέσως μετά από μία διαταραχή και υπό την προϋπόθεση ότι γίνονται αυτόματα ή χειροκίνητα διορθωτικές ενέργειες.

14. Για τις καταστάσεις λειτουργίας, κατά τις οποίες όλες οι γραμμές και οι αυτομετασχηματιστές μεταφοράς είναι εντός, οι απότομες μεταβολές τάσης που προκύπτουν από τη θέση εντός ή εκτός των πυκνωτών δεν πρέπει να υπερβαίνουν το 3%. Για απλές ανωμαλίες καταστάσεως «Ν-1», το μέγιστο βήμα μεταβολής μεταξύ τάσεων μόνιμης λειτουργίας πριν και μετά την ανωμαλία δεν πρέπει να είναι μεγαλύτερο από 10%.

Άρθρο 248

Χειρισμοί Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς, ή να εντέλει τον Κύριο του Συστήματος για την εκτέλεση χειρισμών, που επιβάλλονται ιδίως από:

   A) Απομονώσεις εγκαταστάσεων και συσκευών για λόγους συντήρησης, κατασκευής νέων έργων, επείγουσες επισκευές, δοκιμών Συστήματος, δοκιμών προστασίας, απομόνωσης διαγνωσθέντος ή πιθανολογούμενου σφάλματος, και εκτέλεση εργασιών των Χρηστών.

   B) Ανάγκες ρύθμισης της τάσης.

   Γ) Περιορισμό των ροών ενέργειας στο Σύστημα σε επίπεδα συμβατά με τις δυνατότητες των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του Συστήματος.

2. Εάν κάποιος χειρισμός, και ιδίως χειρισμός που αλλάζει την τοπολογία του Συστήματος, έχει λειτουργική επίπτωση σε Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει το Χρήστη για τον επικείμενο χειρισμό, εάν αυτό είναι αναγκαίο και χρονικά εφι-

κτό, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή άλλης συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Χρήστη.

3. Απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και συσκευών Χρήστη μπορεί να γίνεται οποτεδήποτε και σε όποια έκταση ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί αναγκαία για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος εντός των προβλεπόμενων προδιαγραφών. Απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και συσκευών Χρήστη επιβάλλεται ιδίως σε περιπτώσεις κατά τις οποίες προκαλούνται ή ενδέχεται να προκληθούν τα εξής:

Α) Κίνδυνος για την ασφάλεια προσώπων.

Β) Κίνδυνος για την ευστάθεια του Συστήματος.

Γ) Κίνδυνος για το Σύστημα ή για ορισμένη εγκατάσταση ή συσκευή Χρήστη.

Δ) Υπερφόρτιση στοιχείων του Συστήματος πέραν των ορίων έκτακτης ανάγκης.

Ε) Αποκλίσεις της τάσης στο Σύστημα πέρα των ορίων που καθορίζονται στο Άρθρο 247.

ΣΤ) Διαρκής υπέρβαση των ορίων συχνότητας κανονικής λειτουργίας.

Ζ) Ουσιώδης παράβαση των όρων σύνδεσης.

Η) Παρεμπόδιση του Διαχειριστή του Συστήματος από την τήρηση των νομίμων υποχρεώσεών του ή των υποχρεώσεών του που απορρέουν από την άδειά του ως συνέπεια οποιασδήποτε ενέργειας ή παράλειψης ενέργειας Χρήστη.

Άρθρο 249

Προστασία Συστήματος

1. Η ευστάθεια του Συστήματος πρέπει να διατηρείται μετά από τριφασικό σφάλμα μηδενικής σύνθετης αντίστασης σε άκρο γραμμή μεταφοράς. Το σφάλμα πρέπει να εκκαθαρίζεται ικανοποιητικά από την πρωτεύουσα προστασία και η αυτόματη επαναφορά της γραμμής μεταφοράς να είναι ενεργοποιημένη όπου χρειάζεται. Η απαίτηση αυτή μπορεί να ικανοποιείται σε ειδικές περιπτώσεις κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος και με την εφαρμογή της κατά στάδια μονοφασικού σφάλματος.

2. Ουδεμία ανωμαλία επιτρέπεται να οδηγεί σε νησιδοποίηση μεγάλων τμημάτων ή διακοπή λειτουργίας του Συστήματος ως συνέπεια διαδοχικών πτώσεων κυκλωμάτων μεταφοράς και γεννητριών. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος λαμβάνεται υπόψη ο υφιστάμενος εξοπλισμός προστασίας και οι δυνατότητες ρύθμισης αυτού.

3. Στο Σύστημα ενδέχεται να λαμβάνουν χώρα αυτόματες ακολουθίες αποζεύξεων χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση εξαιτίας ενεργοποίησης συσκευών προστασίας για την απομόνωση ή εκκαθάριση σφαλμάτων στις εγκαταστάσεις μεταφοράς ή στις εγκαταστάσεις των Χρηστών που συνδέονται με το Σύστημα. Ο περιορισμός των αποκλίσεων των ροών ισχύος ή της τάσης ή της συχνότητας, σε περιπτώσεις σφαλμάτων, δύναται να γίνεται αυτόματα.

4. Όταν είναι αναγκαίο να γίνουν επείγοντες χειρισμοί ως αποτέλεσμα των διαμορφωμένων συνθηκών ή σφάλματος στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει τους Χρήστες που ενδέχεται να επηρεάζονται.

5. Όταν σημειώνεται σφάλμα στο Σύστημα ή λειτουργεί η προστασία ή άλλη αυτόματη διαδικασία και δεν είναι δυνατή η εφαρμογή της διαδικασίας που καθορίζεται στην προηγού-

μενη παράγραφο ή όταν ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να προβεί σε επείγοντες χειρισμούς, ενημερώνει εκ των υστέρων τους Χρήστες που ενδέχεται να επηρεάστηκαν, εκτός εάν δεν συντρέχει πλέον λόγος, επειδή οι έκτακτες συνθήκες ήταν πρόσκαιρες και στο μεταξύ αποκαταστάθηκαν πλήρως. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τους Χρήστες σχετικά με την εκτιμώμενη διάρκεια των έκτακτων συνθηκών και επικαιροποιεί την εκτίμηση αυτή, όταν αυτό απαιτείται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει επιπλέον τους Χρήστες σχετικά με τη λήξη των έκτακτων συνθηκών.

Άρθρο 250

Κανόνες ασφάλειας

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για την τήρηση των κανόνων ασφαλείας που ισχύουν και εκδίδει τις αναγκαίες άδειες εργασίας και εξουσιοδοτήσεις για έκδοση εντολών χειρισμών και εκτέλεση χειρισμών, απομονώσεων και για κάθε εργασία που πρόκειται να εκτελεστεί στο Σύστημα. Η άδεια εργασίας δίδεται σε πρόσωπα που έχουν δικαίωμα λήψεως τέτοιας άδειας και τα οποία ορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Τα πρόσωπα αυτά έχουν την ευθύνη της τήρησης των κανόνων ασφάλειας κατά την εκτέλεση της εργασίας που αναφέρεται στην άδεια εργασίας που τους χορηγήθηκε, εκτέλεσης της εργασίας και λήψης των ενδεδειγμένων μέτρων ασφάλειας του προσωπικού στο χώρο εργασίας. Για εργασίες επί ή πέραν των ορίων του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει τα μέτρα ασφαλείας που αφορούν το Σύστημα, τα οποία και γνωστοποιεί στους Χρήστες που τυχόν επηρεάζονται.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 49

ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ, ΕΛΕΓΧΟΣ ΚΑΙ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 251

Έλεγχοι του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτελεί τους απαραίτητους λειτουργικούς ελέγχους με σκοπό τον έλεγχο και την ανάπτυξη λειτουργικών διαδικασιών, την εκπαίδευση του προσωπικού, και τη συλλογή πληροφοριών σε σχέση με τη λειτουργία του Συστήματος σε μη κανονικές καταστάσεις.
2. Ως λειτουργικοί έλεγχοι που διενεργούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου νοούνται ιδίως:
   - Α) Έλεγχοι για τη συλλογή πληροφοριών σχετικά με τη συμπεριφορά του Συστήματος, στους οποίους περιλαμβάνεται η ελεγχόμενη επιβολή μεταβολών της συχνότητας ή/και της τάσης.
   - Β) Έλεγχοι επαναφοράς του Συστήματος.
   - Γ) Έλεγχοι σχετικά με τις ισχύουσες διαδικασίες σε επείγουσες καταστάσεις του Συστήματος και σε καταστάσεις συναγερμού.
   - Δ) Έλεγχοι και παρακολούθηση της ποιότητας τροφοδότησης σε διάφορες καταστάσεις του Συστήματος.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ειδοποιεί το Χρήστη σχετικά με το χρονοδιάγραμμα και τις επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων, καθώς και για κάθε αλλαγή στο χρονοδιάγραμμα και στη φύση των λειτουργικών ελέγχων, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. Οι

Χρήστες μπορούν να ζητούν προθεσμία για τη μελέτη των επιπτώσεων των λειτουργικών ελέγχων στις εγκαταστάσεις τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συνεργάζεται με τους Χρήστες για τη συνεκτίμηση των κινδύνων που συνεπάγονται οι έλεγχοι. Οι λειτουργικοί έλεγχοι δεν πραγματοποιούνται χωρίς τη συγκατάθεση των Χρηστών, εκτός εάν σύμφωνα με την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος η άρνηση της συγκατάθεσης του Χρήστη είναι αδικαιολόγητη.

Άρθρο 252

Έλεγχοι απαιτούμενοι από τους Χρήστες

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να εκτελεί τον ελάχιστο απαραίτητο αριθμό λειτουργικών ελέγχων με σκοπό τον έλεγχο και την ανάπτυξη λειτουργικών διαδικασιών, τη βελτίωση και τη μέτρηση της απόδοσης των εγκαταστάσεών του, τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις άδειες, τις απαιτήσεις παραγωγής ή άλλες υποχρεώσεις και την εκπαίδευση του προσωπικού, φροντίζοντας ώστε να ελαχιστοποιούνται οι επιπτώσεις των ελέγχων στο Σύστημα Μεταφοράς.

2. Για τη διεξαγωγή λειτουργικών ελέγχων, οι Χρήστες υποβάλλουν σχετικές προτάσεις εντός εύλογου χρόνου, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22, ή τηρώντας τυχόν εναλλακτικές διαδικασίες που έχουν καθορίσει από κοινού με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Προκειμένου ο Διαχειριστής του Συστήματος να μπορεί να εκτιμά με ακρίβεια οποιαδήποτε λειτουργική συνέπεια των ελέγχων, οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν με τις προτάσεις τους επαρκείς πληροφορίες στον Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως:

   Α) Την αιτία των προτεινόμενων ελέγχων, που μπορεί να ανάγεται σε απαίτηση του νόμου, στην ανάγκη συμμόρφωσης με τους όρους της άδειας του Χρήστη, στις ρυθμίσεις ή στους κώδικες ασφάλειας.

   Β) Την προτεινόμενη ώρα ή ώρες διεξαγωγής των λειτουργικών ελέγχων.

   Γ) Τα κομβικά χρονικά σημεία για κάθε συγκεκριμένο στάδιο του λειτουργικού ελέγχου, που μπορεί να αποπερατώνεται χωριστά ή που δεν είναι αναγκαίο να επαναλαμβάνεται εάν έχει ήδη γίνει.

   Δ) Εκτίμηση σχετικά με τυχόν δυσμενείς επιπτώσεις που μπορεί να έχει για το Χρήστη η καθυστέρηση ή η διακοπή λειτουργικού ελέγχου, για την οποία ο Χρήστης ενημερώνεται εντός σύντομης προθεσμίας.

   Ε) Στην περίπτωση που ο λειτουργικός έλεγχος αφορά Μονάδα Παραγωγής, με την πρόταση για διεξαγωγή του ελέγχου υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος το φορτίο ή τα φορτία κατανομής που απαιτούνται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για τη διεκπεραίωση του ελέγχου, καθώς και η διάρκεια αυτού. Εάν ο κάτοχος άδειας παραγωγής αδυνατεί να γνωρίζει τα απαιτούμενα φορτία των μονάδων μέχρι την ολοκλήρωση των δοκιμών, τότε οφείλει να κατανέμει τους ελέγχους σε κατάλληλα στάδια, να υποδεικνύει και να συζητά με τον Διαχειριστή του Συστήματος ποια στάδια των ελέγχων μπορούν να εκτελούνται τμηματικά και ποια όχι, και να υποδεικνύει πιθανές μεταβολές των δοκιμών για τα στάδια, που μπορούν να αποπερατωθούν τμηματικά. Στις προτάσεις καθορίζονται επιπλέον οι παράγοντες, που επηρεάζουν την αποπεράτωση των επιμέρους σταδίων, και προσδιορίζεται εάν η ακολουθούμενη διαδικασία για ορισμένα στάδια εξαρτάται από το αποτέλεσμα προηγούμενου σταδίου.

3. Η πρόταση ενός κατόχου άδειας παραγωγής για διεξαγωγή λειτουργικού ελέγχου, που περιλαμβάνει την εκτέλεση Εντολής Κατανομής από ορισμένη Μονάδα Παραγωγής για ορισμένη ποσότητα MW ή υπό συγκεκριμένες συνθήκες λειτουργίας δεν θεωρείται ως επανάληψη Δήλωσης Διαθεσιμότητας ή ικανότητας Επικουρικών Υπηρεσιών ή λειτουργικών χαρακτηριστικών.

Άρθρο 253

Αξιολόγηση προτάσεων λειτουργικών ελέγχων

1. Έπειτα από την υποβολή αιτήματος για διεξαγωγή λειτουργικού ελέγχου από ορισμένο Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να εκτιμά τις επιπτώσεις του προτεινόμενου ελέγχου στη λειτουργία του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητά επιπλέον πληροφορίες από τον Χρήστη, τις οποίες θεωρεί αναγκαίες για την αξιολόγηση των επιπτώσεων των δοκιμών.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μελετά και αξιολογεί τις πιθανές επιπτώσεις των προτεινόμενων λειτουργικών ελέγχων στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη τροφοδότηση Χρηστών. Οι Χρήστες που επηρεάζονται από τους λειτουργικούς ελέγχους έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν αντιρρήσεις, τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να λαμβάνει υπόψη του. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να σέβεται τα εμπορικό απόρρητο των πληροφοριών που του περιέρχονται σχετικά με κάποιο Χρήστη με αφορμή αίτημα διεξαγωγής λειτουργικών ελέγχων.
3. Εάν ο λειτουργικός έλεγχος που προτείνει ορισμένος κάτοχος άδειας παραγωγής προϋποθέτει την έκδοση Εντολής Κατανομής, η οποία υπερβαίνει τα όρια των δηλωμένων τιμών διαθεσιμότητας, ικανότητας επικουρικών υπηρεσιών ή λειτουργικών χαρακτηριστικών της αντίστοιχης μονάδας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδώσει την Εντολή Κατανομής για τη Μονάδα Παραγωγής για την περίοδο που απαιτείται για τη διεξαγωγή του λειτουργικού ελέγχου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 254

Έγκριση προτάσεων λειτουργικών ελέγχων

1. Μετά την υποβολή αιτήματος για λειτουργικούς ελέγχους, την αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων των λειτουργικών ελέγχων και τη διαβούλευση με τον Χρήστη που αιτείται τις δοκιμές και με τους Χρήστες που επηρεάζονται λειτουργικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει σχετικά με την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων.
2. Κριτήρια για την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων συνιστούν ιδίως οι επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων στην ασφάλεια και στην οικονομική λειτουργία του Συστήματος, οι επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων στους άλλους Χρήστες καθώς και η επίδρασή τους στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Μετά από την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων ορισμένου κατόχου άδειας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στο Χρήστη πρόταση σχετικά με τη διαδικασία και τον προγραμματισμό της κατανομής. Η πρόταση αυτή δεν αποτελεί Εντολή Κατανομής. Ο Χρήστης μπορεί είτε να αποδέχεται την πρόταση αυτή είτε να την απορρίπτει ή να υποβάλει αίτημα για εναλλακτικό προγραμματισμό ή για χρονική αναβολή του λειτουργικού ελέγχου. Εάν αποδεχθεί την πρόταση, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τους Χρήστες, που κατά την κρίση του επηρεάζονται σημαντικά από τους ελέγχους που πρόκειται να διεξαχθούν, σχετικά με τον προγραμματιζόμενο χρόνο και το είδος των

ελέγχων. Οι Χρήστες αυτοί δικαιούνται να υποβάλουν αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν δε συμφωνούν με τους εγκεκριμένους ελέγχους. Οι έλεγχοι ακυρώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν κατά την κρίση του οι αντιρρήσεις που υποβλήθηκαν είναι αιτιολογημένες. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

4. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος απορρίψει τους λειτουργικούς ελέγχους που προτείνονται από ορισμένο Χρήστη, ο Χρήστης αυτός έχει δικαίωμα να υποβάλει πρόταση εναλλακτικού προγραμματισμού ή άλλους λειτουργικούς ελέγχους ή τη διεξαγωγή των προτεινόμενων ελέγχων σε άλλο χρόνο. Για την έγκριση και διεξαγωγή των ελέγχων εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις της προηγούμενης παραγράφου. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10.

Άρθρο 255

Προγραμματισμός λειτουργικών ελέγχων

1. Οι λειτουργικοί έλεγχοι προγραμματίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να χορηγεί προτεραιότητα στους λειτουργικούς ελέγχους που προτείνονται από ορισμένο Χρήστη, όταν αυτός επικαλείται ότι η διενέργεια των ελέγχων απαιτείται λόγω των όρων της άδειάς του, των κανόνων ασφάλειας ή όταν η καθυστερημένη διενέργεια των ελέγχων αυτών μπορεί να έχει σημαντικές συνέπειες για το Χρήστη.
3. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Συστήματος προβλέπει ανάγκη ή το ενδεχόμενο διακοπής, αναβολής ή άλλης σημαντικής τροποποίησης ορισμένης συμφωνημένης διαδικασίας, οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Χρήστη που πρότεινε τον έλεγχο.
4. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά ότι η επίπτωση ορισμένου λειτουργικού ελέγχου στην ασφάλεια του Συστήματος ή στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη τροφοδότηση του Χρήστη είναι σημαντικότερη από την αρχική εκτίμηση, εξετάζει από κοινού με τον Χρήστη τη δυνατότητα αναθεώρησης της διαδικασίας ή προγραμματισμού.
5. Εάν ο Χρήστης που πρότεινε τους ελέγχους επιθυμεί τη διακοπή ή τη μη διεξαγωγή ορισμένου λειτουργικού ελέγχου, ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 252.
6. Οι Εντολές Κατανομής που απαιτούνται για τη διενέργεια λειτουργικών ελέγχων εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ III.

Άρθρο 256

Κοινοποίηση αποτελεσμάτων λειτουργικών ελέγχων

1. Μετά το πέρας του προγραμματισμένου χρόνου για τη διεξαγωγή ορισμένου λειτουργικού ελέγχου, ο Χρήστης που πρότεινε τον έλεγχο οφείλει να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν το σύνολο των ελέγχων ολοκληρώθηκε, και στην περίπτωση κατά την οποία οι έλεγχοι έχουν διαιρεθεί σε στάδια, σχετικά με το τμήμα των ελέγχων που έχει περατωθεί.
2. Μετά το πέρας των λειτουργικών ελέγχων ο Χρήστης που πρότεινε τον έλεγχο οφείλει να καταρτίζει αναφορά σχετικά με τους ελέγχους που διενεργήθηκαν (Τελική Έκθεση), η οποία παραμένει στη διάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος, των Χρηστών που επηρεά-

σθηκαν λειτουργικά, και της ΡΑΕ, για τρεις μήνες μετά το πέρας των λειτουργικών ελέγχων.

3. Το περιεχόμενο της Τελικής Έκθεσης δεν γνωστοποιείται σε τρίτους, παρά μόνο έπειτα από προηγούμενη έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος και της ΡΑΕ.

4. Η Τελική Έκθεση περιλαμβάνει περιγραφή των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που υποβλήθηκαν σε λειτουργικό έλεγχο, περιγραφή των δοκιμών Συστήματος, που διενεργήθηκαν, καθώς και τα αποτελέσματα, τυχόν συμπεράσματα και προτάσεις τα οποία αφορούν τον Διαχειριστή του Συστήματος και τους Χρήστες που επηρεάσθηκαν λειτουργικά.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 50

ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 257

Σκοπός

Για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά, προγραμματίζει και διασφαλίζει τη συντήρηση του Συστήματος μέσω των απομονώσεων εγκαταστάσεων του Συστήματος για το σκοπό αυτό. Για τον ίδιο σκοπό, ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούται να συντηρεί το Σύστημα και να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική του αρτιότητα σύμφωνα με τον προγραμματισμό και τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 258

Προγραμματισμός απομονώσεων Συστήματος

1. Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου, το τρέχον Έτος Αξιοπιστίας συμβολίζεται ως ΕΣ και τα επόμενα Έτη Αξιοπιστίας ως ΕΣ+1, ΕΣ+2 και ούτω καθεξής.

2. Ο Προγραμματισμός Απομονώσεων του Συστήματος περιλαμβάνει:

   Α) Ενδεικτικό Πρόγραμμα Συντήρησης, το οποίο καλύπτει το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+3. Το ενδεικτικό πρόγραμμα συντήρησης αποβλέπει στην έγκαιρη αξιολόγηση των επιπτώσεων των κυριότερων απομονώσεων στην επάρκεια τροφοδότησης ή στην ασφαλή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος, έχει χαρακτήρα ενδεικτικό και δεν δεσμεύει τον Κύριο του Συστήματος και τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά την εκπόνηση του προσωρινού και του εγκεκριμένου προγράμματος συντήρησης.

   Β) Προσωρινό Πρόγραμμα Συντήρησης, το οποίο καλύπτει το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+2.

   Γ) Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης, το οποίο καλύπτει το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+1.

3. Ο Προγραμματισμός Απομονώσεων του Συστήματος καταρτίζεται έως το τέλος Μαΐου του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Ο προγραμματισμός αυτός είναι απολύτως δεσμευτικός για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+1, δεσμευτικός με την επιφύλαξη εμφάνισης απρόβλεπτων συνθηκών για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+2, και ενδεικτικός για το επόμενο Έτος Αξιοπιστίας. Οι διαδικασίες προγραμματισμού των απομονώσεων των νέων εγκαταστάσεων του Συστήματος ξεκινούν τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν από την προγραμματισμένη ημερομηνία λειτουργίας τους.

4. Εντός του Οκτωβρίου κάθε έτους ο Κύριος του Συστήματος υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος προτεινόμενα προγράμματα συντήρησης για τα Έτη Αξιοπιστίας ΕΣ+1 έως και ΕΣ+3, στα οποία περιλαμβάνεται κατάλογος προτεινόμενων απομονώσεων, εκτιμήσεις για πιθανές αναγκαστικές απομονώσεις για κάθε στοιχείο του Συστήματος, ημερομηνία, ώρα έναρξης και διάρκεια κάθε απομόνωσης. Ειδικότερα, ο Κύριος του Συστήματος υποβάλλει τα εξής προτεινόμενα προγράμματα συντήρησης:

   Α) Προτεινόμενο πρόγραμμα συντήρησης για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+1. Το πρόγραμμα αυτό βασίζεται στο προσωρινό πρόγραμμα συντήρησης για το ίδιο έτος, με εξαίρεση το πρώτο Έτος Αξιοπιστίας από τη θέσπιση του Κώδικα. Αλλαγές επιτρέπονται μόνο εάν οφείλονται σε απρόβλεπτες αλλαγές συνθηκών.

   Β) Προτεινόμενο προσωρινό πρόγραμμα συντήρησης για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+2.

   Γ) Προτεινόμενο ενδεικτικό πρόγραμμα συντήρησης για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+3.

5. Ο Κύριος του Συστήματος καταβάλλει κάθε προσπάθεια, ώστε ο προτεινόμενος προγραμματισμός απομονώσεων να είναι επαρκής και να αποφεύγονται περιπτώσεις έκτακτης συντήρησης.

6. Σχετικά με τις προτεινόμενες απομονώσεις που συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο στο προσωρινό και στο ενδεικτικό πρόγραμμα συντήρησης, ο Κύριος του Συστήματος υποβάλλει και τα εξής στοιχεία:

   Α) Εναλλακτικές περιόδους για κάθε απομόνωση

   Β) Εκτίμηση της ελάχιστης αποδεκτής διάρκειας κάθε απομόνωσης, στην περίπτωση που η διάρκειά της είναι συντομότερη της προτεινόμενης.

   Γ) Καθορισμό των περιπτώσεων κατά τις οποίες η παράλληλη απομόνωση δύο ή περισσότερων στοιχείων του Συστήματος είναι αναγκαία, επιθυμητή, μη επιθυμητή ή αδύνατη.

   Δ) Τη σειρά προτεραιότητας των προτεινόμενων απομονώσεων.

   Ε) Επισήμανση απομονώσεων οι οποίες προτιμάται να υλοποιηθούν εντός του χρόνου για το οποίο έχουν προγραμματισθεί.

7. Τα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου δεν υποβάλλονται για τις απομονώσεις που τεκμηριωμένα κρίνεται ότι δεν είναι δυνατόν να μετατεθούν.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος πραγματοποιεί ανάλυση ασφαλούς και οικονομικής λειτουργίας του Συστήματος για το χρονικό διάστημα από το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+1 έως το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+3, λαμβάνοντας υπόψη τις προτεινόμενες από τον Κύριο του Συστήματος απομονώσεις και άλλους συναφείς παράγοντες, στους οποίους συμπεριλαμβάνονται το Πρόγραμμα Συντηρήσεων των Μονάδων παραγωγής, οι απομονώσεις των διασυνδέσεων και η αναμενόμενη αύξηση των φορτίων. Εάν οι προτεινόμενες από τον Κύριο του Συστήματος απομονώσεις έχουν επιζήμια αποτελέσματα για την ασφαλή ή την οικονομική λειτουργία του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να τροποποιεί το προτεινόμενο από τον Κύριο του Συστήματος προγραμματισμό απομονώσεων ενημερώνοντας σχετικά τον Κύριο του Συστήματος.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα τα επιμέρους θέματα του προγραμματι-

σμού απομονώσεων τα οποία ενδέχεται να επηρεάσουν τη λειτουργία των εγκαταστάσεών τους.

10. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις προτάσεις ή/και αντιρρήσεις του Κυρίου του Συστήματος, του Διαχειριστή του Δικτύου και των λοιπών Χρηστών που συνδέονται στο Σύστημα και εκπονεί Πρόταση Προγράμματος Απομονώσεων Συστήματος την οποία γνωστοποιεί στους ανωτέρω. Ο Κύριος του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι λοιποί Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων.

11. Στη συνέχεια ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει τον Προγραμματισμό Απομονώσεων του Συστήματος τον οποίο γνωστοποιεί στον Κύριο του Συστήματος, στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

Άρθρο 259

Αλλαγές προγράμματος απομονώσεων Συστήματος

1. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Κύριος του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Δικτύου ή άλλος Χρήστης που είναι συνδεδεμένος με το Σύστημα θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι λόγοι οι οποίοι επιβάλλουν μεταβολή του Εγκεκριμένου Προγράμματος Συντήρησης Συστήματος για το Έτος Αξιοπιστίας ΕΣ+1 ή του προγράμματος συντήρησης του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας ΕΣ, δύναται οποτεδήποτε να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει εντός τριών (3) εβδομάδων από την υποβολή της ανωτέρω αίτησης εάν οι αιτούμενες αλλαγές πρόκειται να επιφέρουν ανεπιθύμητες επιπτώσεις στην ασφαλή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος. Προς τούτο οφείλει να ζητά τη γνώμη του Κυρίου του Συστήματος και των Χρηστών του Συστήματος η λειτουργία των εγκαταστάσεων των οποίων ενδέχεται να επηρεαστεί από τις αιτούμενες αλλαγές. Ο Διαχειριστής του Συστήματος με αιτιολογημένη απόφασή του προβαίνει στην απόρριψη της αίτησης ή στη μερική ή ολική αποδοχή της, και τροποποιεί αντίστοιχα το Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης ή το πρόγραμμα συντήρησης του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας, το οποίο γνωστοποιεί στον Κύριο του Συστήματος, στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, με κριτήριο την ασφαλή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος, δύναται να προτείνει τροποποίηση του Εγκεκριμένου Προγράμματος Συντήρησης Συστήματος ή του προγράμματος συντήρησης του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας την οποία γνωστοποιεί στον Κύριο του Συστήματος, στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους Χρήστες που είναι συνδεδεμένοι με το Σύστημα πλην αυτών για τους οποίους η προτεινόμενη τροποποίηση τεκμηριωμένα δεν επηρεάζει τη λειτουργία των εγκαταστάσεών τους. Ο Κύριος του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι Χρήστες γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει το τροποποιημένο Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης ή το τροποποιημένο πρόγραμμα συντήρησης του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας το οποίο γνωστοποιεί στον Κύριο του Συστήματος, στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

4. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι λόγοι που σχετίζονται με την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος δύναται να α-

ναβάλλει τη συντήρηση εγκαταστάσεων του Συστήματος. Σχετική τροποποίηση του τρέχοντος Προγράμματος Συντήρησης του Συστήματος γίνεται κατόπιν συνεργασίας του Διαχειριστή του Συστήματος με τον Κύριο του Συστήματος.

Άρθρο 260

Έκτακτες τροποποιήσεις

1. Εάν η ασφαλής και οικονομική λειτουργία του Συστήματος κινδυνεύει να διαταραχθεί, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να αποφασίζει τροποποίηση του προγράμματος συντήρησης σύμφωνα με τη διαδικασία κατά το Άρθρο 259. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να καταβάλλει κάθε εύλογη προσπάθεια προηγούμενης γνωστοποίησης των τροποποιήσεων. Ο Κύριος του Συστήματος οφείλει να συμμορφώνεται με τις τροποποιήσεις αυτές.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι Χρήστες που είναι συνδεδεμένοι με το Σύστημα οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος σε όλα τα στάδια του προγραμματισμού των απομονώσεων, ώστε να εξυπηρετείται και να διασφαλίζεται η ασφάλεια και η οικονομικότητα λειτουργίας του Συστήματος.

ΤΜΗΜΑ IX

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 51

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Άρθρο 261

Ορισμοί και πεδίο εφαρμογής

1. Η ανάπτυξη του Συστήματος, που περιλαμβάνει την ενίσχυση και την επέκτασή του, μπορεί να οφείλεται στους εξής λόγους:

   Α) Αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

   Β) Ανάγκη αύξησης της δυναμικότητας των διασυνδέσεων.

   Γ) Άρση περιορισμών μεταφοράς του Συστήματος ή/και βελτίωση ποιότητας και ασφάλειας του Συστήματος.

   Δ) Ανάπτυξη των εγκαταστάσεων των Χρηστών που ήδη συνδέονται με το Σύστημα.

   Ε) Δημιουργία νέων θέσεων σύνδεσης ή τροποποίηση υφιστάμενων συνδέσεων Χρηστών.

   ΣΤ) Μεταβολή των απαιτήσεων των εγκαταστάσεων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλονται σε μεταβολές της ζήτησης, της παραγωγής ή της τεχνολογίας, απαιτήσεις αξιοπιστίας ή περιβαλλοντικές απαιτήσεις.

   Ζ) Στο αθροιστικό αποτέλεσμα περισσότερων παραγόντων που αναφέρονται στην παρούσα παράγραφο.

2. Η ενίσχυση ή επέκταση του Συστήματος σύμφωνα με τα παραπάνω μπορεί να περιλαμβάνει εργασίες:

   Α) Σε μια νέα ή υπάρχουσα θέση σύνδεσης των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων ορισμένου Χρήστη με το Σύστημα

   Β) Σε νέες ή υπάρχουσες γραμμές μεταφοράς ή άλλο εξοπλισμό μέσω του οποίου συνδέεται ορισμένος Χρήστης με το Σύστημα

   Γ) Σε νέες ή υπάρχουσες γραμμές μεταφοράς ή άλλο εξοπλισμό ή μεταξύ σημείων απομακρυσμένων από τη θέση σύνδεσης ορισμένου Χρήστη.

3. Ο χρόνος που απαιτείται για το σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Συστήματος εξαρτάται από τον τύπο και την έκταση των αναγκαίων ενισχύσεων ή εργασιών επέκτασης, το χρόνο που απαιτείται για τη χορήγηση των αναγκαίων αδειών και την παροχή δουλείας διέλευσης καθώς και για τυχόν αναγκαία δικαστική διευθέτηση αυτών, και την πολυπλοκότητα του νέου έργου σε συνδυασμό με τη μέριμνα για παράλληλη διατήρηση ικανοποιητικής ασφάλειας και ποιότητας ισχύος στο υφιστάμενο Σύστημα.

4. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζονται οι προϋποθέσεις και οι διαδικασίες που απαιτούνται κατά το σχεδιασμό του Συστήματος για τη διασφάλιση της συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και ορισμένου Χρήστη σχετικά με οποιαδήποτε προτεινόμενη ανάπτυξη των εγκαταστάσεων του Χρήστη που μπορεί να επηρεάσει τη λειτουργία του Συστήματος ή την άμεση σύνδεσή του με το Σύστημα. Επίσης καθορίζονται οι απαιτήσεις και οι διαδικασίες οι οποίες αφορούν στην πληροφόρηση την οποία οι

Χρήστες οφείλουν να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος, για το σχεδιασμό του Συστήματος σύμφωνα με τα κριτήρια σχεδιασμού μεταφοράς και τα σχετικά πρότυπα, και για τη σύνταξη της ετήσιας έκθεσης προβλέψεων για την ανάπτυξη του Συστήματος.

Άρθρο 262

Λειτουργίες Σχεδιασμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος σχεδιάζει την ανάπτυξη του Συστήματος έτσι ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, αξιόπιστη και οικονομική παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και να επιτυγχάνονται οι λειτουργικές απαιτήσεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος ώστε να διασφαλίζεται εφεδρεία των στοιχείων του Συστήματος σύμφωνα με το Κριτήριο «Ν-1». Επίσης, εφαρμόζει μεθόδους αντιμετώπισης ανωμαλιών μεγάλης κλίμακας και περιορισμού της επίδρασης πολλαπλών διαταραχών στο Σύστημα.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το σχεδιασμό του Συστήματος λαμβάνει υπόψη του την τρέχουσα κατάσταση φορτίου και δυναμικού παραγωγής, την προβλεπόμενη ανάπτυξη του φορτίου και του δυναμικού παραγωγής, τις εκτιμήσεις της ΡΑΕ για την ανάπτυξη και χωροταξική κατανομή του δυναμικού παραγωγής, καθώς και τις προβλεπόμενες απαιτήσεις των Χρηστών.

Άρθρο 263

Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος (ΜΑΣΜ)

1. Έως την 1η Οκτωβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί και δημοσιεύει σχέδιο της Μελέτης Ανάπτυξης του Συστήματος (ΜΑΣΜ) το οποίο υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη την υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος να διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση στο Σύστημα κατά τον πιο οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο και χωρίς διακρίσεις μεταξύ των Χρηστών ή κατηγοριών Χρηστών, προτείνει τεκμηριωμένα στον Διαχειριστή του Συστήματος τις τροποποιήσεις και συμπληρώσεις του σχεδίου ΜΑΣΜ που κρίνει αναγκαίες. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί τελικό σχέδιο ΜΑΣΜ λαμβάνοντας υπόψη τις παρατηρήσεις της ΡΑΕ. Το τελικό σχέδιο ΜΑΣΜ υποβάλλεται στον Υπουργό Ανάπτυξης για έγκριση, που χορηγείται μετά από γνώμη της ΡΑΕ, συνοδευόμενο από τεκμηρίωση του Διαχειριστή του Συστήματος περί των λόγων τυχόν διαφοροποιήσεων του τελικού σχεδίου από τις παρατηρήσεις της ΡΑΕ επί του αρχικού σχεδίου.
2. Η ΜΑΣΜ εκπονείται λαμβάνοντας υπόψη τους εξής στόχους:
   - Α) Βελτίωση του επιπέδου ασφάλειας τροφοδοσίας και αύξηση της ικανότητας μεταφοράς και του ορίου ευστάθειας του Συστήματος, καθώς και τεχνολογικές βελτιώσεις.
   - Β) Την άρση των τεχνικών περιορισμών που τίθενται από τα όρια λειτουργίας των στοιχείων του Συστήματος, και ιδίως των συστηματικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.
   - Γ) Την παροχή άμεσης κατά το δυνατόν προτεραιότητας πρόσβασης στο Σύστημα σε νέους Χρήστες, στο πλαίσιο των υποχρεώσεων παροχής απρόσκοπτης πρόσβασης τρίτων στο Σύστημα σύμφωνα με το Κοινοτικό Δίκαιο.
   - Δ) Την ενίσχυση της ικανότητας μεταφοράς των υφιστάμενων διασυνδέσεων και την ανάπτυξη νέων διασυνδέσεων.

Ε) Τη μείωση των απωλειών μεταφοράς στο Σύστημα.

3. Ο χρονικός ορίζοντας της ΜΑΣΜ ορίζεται σε πέντε (5) έτη και περιλαμβάνει χρονικό προγραμματισμό για όλα τα έργα επέκτασης ή ενίσχυσης, συμπεριλαμβανομένων των έργων των οποίων η κατασκευή ολοκληρώνεται εντός του χρονικού ορίζοντα της ΜΑΣΜ καθώς και των έργων των οποίων η κατασκευή πρέπει να αρχίσει εντός του χρονικού ορίζοντα της ΜΑΣΜ ανεξάρτητα από το χρόνο ολοκλήρωσης της κατασκευής τους.

4. Για κάθε νέο έργο, στη ΜΑΣΜ περιλαμβάνεται τεχνική περιγραφή όπου καθορίζονται τα βασικά στοιχεία σχεδιασμού ως εξής:

Α) Για γραμμές μεταφοράς, ο τύπος και το εκτιμώμενο μήκος τους,

Β) Για Υ/Σ και ΚΥΤ, η γενική ηλεκτρολογική διάταξη, δηλαδή το πλήθος ζυγών, το είδος και το πλήθος πυλών, το πλήθος και η ονομαστική ικανότητα Μ/Σ ισχύος και ΑΜΣ,

Γ) Για συσκευές χωρητικής ή επαγωγικής αντιστάθμισης αέργου ισχύος, η ονομαστική τους ικανότητα και ο Υ/Σ ή ΚΥΤ στον οποίο εγκαθίστανται,

Δ) Για άλλα έργα και κυρίως αυτά που περιλαμβάνουν εφαρμογή νέων τεχνολογιών, οι βασικές τεχνικές προδιαγραφές σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

Για κάθε έργο τεκμηριώνεται η σκοπιμότητα κατασκευής του σε σχέση με τα κριτήρια της παραγράφου (2) του παρόντος άρθρου.

5. Η ΜΑΣΜ περιλαμβάνει χρονοδιάγραμμα υλοποίησης κάθε έργου, με το οποίο προσδιορίζεται ο εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης κάθε σταδίου του έργου, όπως τεχνικές μελέτες, υποβολή φακέλου για έκδοση περιβαλλοντικών όρων, τυχόν απαλλοτριώσεις, έναρξη κατασκευής, ολοκλήρωση κατασκευής και δοκιμών, και θέση σε λειτουργία. Τα έργα ομαδοποιούνται ανά γεωγραφική περιοχή και καταβάλλεται προσπάθεια κοινού χρονοπρογραμματισμού των έργων αυτών, ώστε να επιτυγχάνεται συντονισμός και έγκαιρη επίτευξη των στόχων της ΜΑΣΜ.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη διασφάλιση της υλοποίησης του προγράμματος και την τήρηση των σχετικών χρονοδιαγραμμάτων. Προς το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρακολουθεί την εξέλιξη υλοποίησης των έργων ΜΑΣΜ και συντάσσει εξαμηνιαίες σχετικές εκθέσεις, τις οποίες δημοσιοποιεί.

Άρθρο 264

Δεδομένα για τη ΜΑΣΜ

1. Για τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Συστήματος οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν τακτικά δεδομένα και πληροφορίες στον Διαχειριστή του Συστήματος, έπειτα από σχετικό αίτημά του. Τα δεδομένα και οι πληροφορίες αυτές αποτελούν δεδομένα για το σχεδιασμό του Συστήματος.

2. Τα δεδομένα που υποβάλλουν Χρήστες σχετικά με το σχεδιασμό έργου του Συστήματος θεωρούνται εμπιστευτικά, με εξαίρεση τα δεδομένα που υποβάλλει ο Κύριος του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου.

3. Έως την 1η Μαΐου κάθε έτους, η ΡΑΕ συντάσσει και γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος έκθεση σχετικά με την ανάπτυξη και χωροταξική κατανομή του δυναμικού παραγωγής για την επόμενη πενταετία. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεκτιμά το πε-

ριεχόμενο της εκθέσεως της ΡΑΕ προκειμένου να εκπληρώσει τις κατά το άρθρο 15 παράγραφος 3 Ν.2773/1999 αρμοδιότητές του.

4. Τα δεδομένα σχεδιασμού έργου, μαζί με άλλα δεδομένα που διαθέτει ο Διαχειριστής του Συστήματος και τα οποία αφορούν το Σύστημα, αποτελούν τη βάση ανάλυσης και εκτίμησης νέων αιτήσεων των Χρηστών. Τα δεδομένα αυτά δεν έχουν εμπιστευτικό χαρακτήρα, εφόσον ο Διαχειριστής του Συστήματος τα χρησιμοποιεί για τη σύνταξη της ετήσιας έκθεσης προβλέψεων, για την παροχή πληροφοριών σε σχέση με την έκθεση αυτή, για την αξιολόγηση των αιτήσεων άλλων Χρηστών ή υποψήφιων Χρηστών ή για τους σκοπούς του σχεδιασμού του Συστήματος, ή εφόσον κάτι τέτοιο προβλέπεται στη σύμβαση σύνδεσης.

Άρθρο 265

Επαλήθευση και επικύρωση δεδομένων

1. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι τα δεδομένα που υποβλήθηκαν από ορισμένο Χρήστη είναι λανθασμένα ή ανακριβή, μπορεί να απαιτήσει από αυτόν την υποβολή πρόσθετων πληροφοριών, που κατά την κρίση του είναι αναγκαίες για την επαλήθευση της ακρίβειας των δεδομένων.
2. Εάν έπειτα από την αξιολόγηση των πληροφοριών που υποβάλλονται σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά αιτιολογημένα ότι δεν διαθέτει επαρκείς πληροφορίες για την επαλήθευση των αρχικών δεδομένων, μπορεί να απαιτήσει από το Χρήστη τη διεξαγωγή δοκιμών για την επαλήθευση των δεδομένων. Οι δοκιμές διεξάγονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55.
3. Εάν τα δεδομένα που είχαν υποβληθεί από το Χρήστη επαληθευθούν από τις δοκιμές, το κόστος των δοκιμών βαρύνει τον Διαχειριστή του Συστήματος.
4. Εάν τα δεδομένα που είχαν υποβληθεί δεν επαληθευθούν, το κόστος των δοκιμών βαρύνει το Χρήστη. Τα μεγέθη που προκύπτουν από τις δοκιμές χρησιμοποιούνται ως δεδομένα. Στην περίπτωση κατά την οποία μεταβολές των δεδομένων, οι οποίες προκύπτουν από ορισμένη δοκιμή, καθιστούν αναγκαία κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος την εκπόνηση πρόσθετων μελετών του Συστήματος, ο Χρήστης βαρύνεται και με το κόστος των μελετών αυτών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52

ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ

Άρθρο 266

Κριτήρια και πρότυπα σχεδιασμού

1. Για το σχεδιασμό του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος εφαρμόζει τα κριτήρια σχεδιασμού που περιγράφονται στο παρόν κεφάλαιο, καθώς και τους καθιερωμένους κανόνες και πρότυπα.
2. Κατά τον προσδιορισμό των τεχνικών απαιτήσεων μίας σύνδεσης Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να μην κάνει διακρίσεις μεταξύ Χρηστών της ίδιας κατηγορίας, τοποθεσίας και μεγέθους, και εφόσον είναι τεχνικά και οικονομικά δυνατόν να επιτυγχάνονται ομοιόμορφοι τρόποι σύνδεσης κάθε φορά.
3. Το επίπεδο τάσεως Συστήματος στο οποίο συνδέεται Μονάδα και η διάταξη ζυγών που προκρίνεται εξαρτώνται από το μέγεθος και το πλήθος των μονάδων παραγωγής από τις

οποίες αποτελούνται οι εγκαταστάσεις του Χρήστη, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, και τη γεωγραφική απόσταση από το υφιστάμενο Σύστημα.

4. Οι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Πελάτες συνδέονται κατά κανόνα στο επίπεδο τάσεως μεταφοράς των 150kV. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να συνδέει έναν τέτοιο πελάτη του Συστήματος σε διαφορετικό επίπεδο τάσεως μεταφοράς για λόγους που σχετίζονται ιδίως με το μέγεθος της ζήτησης σε MW στο σημείο σύνδεσης, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, την εγγύτητα με το υπάρχον Σύστημα και το κόστος της προτεινόμενης σύνδεσης.

5. Το Δίκτυο συνδέεται κατά κανόνα στο επίπεδο τάσεως μεταφοράς των 150kV. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να συνδέει το Δίκτυο σε διαφορετικό επίπεδο τάσεως μεταφοράς για λόγους που σχετίζονται ιδίως με το μέγεθος της ζήτησης σε MW στο σημείο σύνδεσης, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, τη συμβατότητα με το συνδυασμένο σχεδιασμό του Συστήματος και του Δικτύου, τη γεωγραφική απόσταση από το υφιστάμενο Σύστημα και το κόστος της προτεινόμενης σύνδεσης.

6. Ο Χρήστης αναλαμβάνει το πλήρες κόστος των έργων επέκτασης για τη σύνδεση των εγκαταστάσεών του στο Σύστημα, τα οποία εντάσσονται στον οικονομικά πλέον σύμφορο και τεχνικά αποδεκτό, σύμφωνα με το κριτήριο αξιοπιστίας «Ν-1» και τις απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα, τρόπο σύνδεσής του με το Σύστημα. Οι γενικοί όροι που ισχύουν για τις χρεώσεις σύνδεσης εγκαταστάσεων Χρηστών στο Σύστημα και ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων αυτών καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κανονισμού Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος.

7. Έπειτα από απαίτηση Χρήστη και εφόσον συμφωνεί ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι δυνατόν να εφαρμόζονται κατά τον προσδιορισμό των τεχνικών απαιτήσεων της σύνδεσης προδιαγραφές αυστηρότερες από τα καθιερωμένα πρότυπα. Στην περίπτωση αυτή, το πρόσθετο κόστος το οποίο προκαλείται καλύπτεται από τον Χρήστη.

Άρθρο 267

Κριτήριο σχεδιασμού «Ν-1»

1. Σύμφωνα με το κριτήριο σχεδιασμού «Ν-1» προβλέπεται ότι υπό οποιεσδήποτε συνθήκες λειτουργίας η απώλεια οποιουδήποτε συστατικού στοιχείου του Συστήματος, ιδίως γραμμής μεταφοράς, μετασχηματιστή ή Μονάδας Παραγωγής, δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος και δεν οδηγεί σε περαιτέρω απώλεια στοιχείων του Συστήματος ή σε διακοπές τροφοδοσίας. Μετά την απώλεια ενός στοιχείου, το Σύστημα πρέπει να αναδιαμορφωθεί για να είναι σε θέση κατά το δυνατόν να συμμορφωθεί εκ νέου με το Κριτήριο «Ν-1» μέσα στον ελάχιστο δυνατό χρόνο, προκειμένου η απώλεια ενός περαιτέρω στοιχείου να μη θέσει σε κίνδυνο τη ασφάλεια λειτουργίας.

2. Το κριτήριο Ν-1 ακολουθείται κατά το σχεδιασμό ανάπτυξης του Συστήματος όπως επίσης και κατά το σχεδιασμό των σχημάτων σύνδεσης στο Σύστημα των εγκαταστάσεων των Χρηστών, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 59.

3. Για την εκτίμηση της ασφάλειας του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί αναλύσεις και προσομοιώσεις για τη λειτουργία του Συστήματος, και ιδίως σχετικά με την ευστάθεια και την αξιοπιστία του, στις οποίες ελέγχονται οι επιπτώσεις διαφορετικών υποθέσεων σχετικά με το φορτίο, τις μονάδες παραγωγής, το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας και την τοπολογία του Συστήματος.

Άρθρο 268

Ευστάθεια του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκαθιστά και ρυθμίζει τις διατάξεις ελέγχου του Συστήματος για την εξασφάλιση της ευσταθούς λειτουργίας του σε όλες τις συνθήκες και για την αντιμετώπιση μεταβατικών ή μόνιμων φαινομένων ταλάντωσης είτε με τον περιορισμό του εύρους της ταλάντωσης είτε την απόσβεσή της σε ικανοποιητικό βαθμό, ώστε να εξασφαλίζεται η ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προδιαγράφει τα μέτρα εκείνα που πρέπει να λαμβάνονται για τη διατήρηση της ευστάθειας του Συστήματος σε περίπτωση μεταβολής των τεχνικών ή λειτουργικών παραμέτρων των Χρηστών καθώς και σε περίπτωση σύνδεσης μίας νέας εγκατάστασης στο Σύστημα.

2. Το Σύστημα χαρακτηρίζεται ως στατικώς ευσταθές όταν ελάσσονες μεταβολές των λειτουργικών συνθηκών του δεν οδηγούν σε μη αποσβενύμενες ταλαντώσεις συχνότητας που μπορούν να οδηγήσουν σε μεγάλης κλίμακας κατάρρευση του Συστήματος και σε βλάβες των εγκαταστάσεων Χρηστών. Η στατική ευστάθεια πρέπει να εξασφαλίζεται σε όλες τις χρονικές στιγμές και σε όλα τα σημεία του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξασφαλίζει τη διατήρηση της στάθμης βραχυκύκλωσης και των τάσεων του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48 και εξετάζει εάν απορροφήσεις ή εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από τους Χρήστες του Συστήματος είναι εφικτές χωρίς κίνδυνο για τη στατική ευστάθειά του ή εάν επιβάλλεται να τίθενται περιορισμοί. Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει ώστε οι μεταβολές φορτίου και έγχυσης, και ιδίως η λειτουργία σε χαμηλό φορτίο με υποδιεγερμένη μονάδα παραγωγής και οι μεταβολές στην τοπολογία του Συστήματος δεν θέτουν σε κίνδυνο τη στατική ευστάθειά του κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48.

3. Το Σύστημα χαρακτηρίζεται ως μεταβατικώς ευσταθές όταν, μετά από εκκαθάριση βραχυκυκλώματος σε αυτό, καμία μονάδα παραγωγής δεν αποσυγχρονίζεται σε σχέση με το Σύστημα και δεν λαμβάνει χώρα ολίσθηση πόλων των γεννητριών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το σχεδιασμό του Συστήματος φροντίζει ώστε η στάθμη βραχυκύκλωσης στα σημεία σύνδεσης των μονάδων παραγωγής να είναι εντός των ορίων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48, όταν επιτυγχάνεται εκκαθάριση σφάλματος από την προστασία του Συστήματος σύμφωνα με το σχεδιασμό του.

4. Όταν σε ορισμένη μονάδα παραγωγής δεν μπορεί να προληφθεί η ολίσθηση πόλων σε συνέχεια βραχυκυκλώματος στο Σύστημα, η μονάδα παραγωγής αποσυνδέεται από το Σύστημα μέσω της προστασίας της γεννήτριας, ώστε να προλαμβάνονται οι κίνδυνοι επιπτώσεων στο Σύστημα και στη λειτουργία της γεννήτριας. Το Σύστημα θα πρέπει να αντέχει τις επιδράσεις επ' αυτού, που είναι αποτέλεσμα αυτών των δυναμικών φαινομένων.

Άρθρο 269

Παραδοχές προσομοίωσης

1. Οι αναλύσεις λειτουργίας του Συστήματος εκτελούνται με τις τρέχουσες προβλέψεις ενέργειας ζήτησης και μέγιστου και ελάχιστου φορτίου. Οι επιδόσεις του σχεδιαζόμενου Συστήματος πρέπει να ικανοποιούν τα κριτήρια σχεδιασμού μεταφοράς σε διάφορες συνθήκες φορτίου, μεγίστου και μη.

2. Οι αναλύσεις λειτουργίας του Συστήματος βασίζονται στην καλύτερη δυνατή πληροφόρηση για την ανάπτυξη της παραγωγής συμπεριλαμβανομένων των μονάδων ΑΠΕ. Λόγω της τυχαιότητας της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ, η επίδρασή τους στο Σύστημα αναλύεται για δύο ακραία σενάρια παραγωγής από αυτές:

Α) Θεωρώντας ότι παράγουν τη μέγιστη ισχύ τους.

Β) Θεωρώντας ότι είναι εκτός λειτουργίας.

3. Ο σχεδιασμός του Συστήματος λαμβάνει υπόψη εναλλακτικά σενάρια κατανομής της παραγωγής και του φορτίου επί του Συστήματος. Η αντοχή του Συστήματος πρέπει να είναι τέτοια ώστε:

Α) Να μην τίθεται περιορισμός στην παραγόμενη ισχύ των Μονάδων υπό κανονικές συνθήκες και συνθήκες «Ν-1».

Β) Να είναι ανεκτή μία προσυμφωνημένη μη διαθεσιμότητα μίας μονάδας ή μέρους αυτής, κατά τη διάρκεια μίας κατάλληλα επιλεγμένης περιόδου φορτίου. Η διάρκεια μίας τέτοιας περιόδου πρέπει να ελαχιστοποιείται κατάλληλα στο πλαίσιο του σχεδιασμού του Συστήματος.

4. Το Σύστημα πρέπει να είναι ικανό να επιτρέπει την ασφαλή διακίνηση των προβλεπόμενων ποσοτήτων ισχύος για εισαγωγές ή εξαγωγές που πραγματοποιούνται μέσω των διασυνδετικών γραμμών με άλλα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας του εξωτερικού.

Άρθρο 270

Ειδικά κριτήρια σχεδιασμού

1. Για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας προς υποσταθμούς μεταφοράς ισχύουν οι κανονισμοί που εκάστοτε εφαρμόζονται από τον Κύριο του Συστήματος.

2. Η διάταξη σύνδεσης των μονάδων παραγωγής πρέπει να είναι τέτοια ώστε η απώλεια ικανότητας παραγωγής που προκύπτει από σφάλμα ζυγών να μην έχει σοβαρή επίπτωση στο Σύστημα. Η απώλεια ικανότητας παραγωγής που προκύπτει από σφάλμα σε οποιοδήποτε στοιχείο του Συστήματος δεν πρέπει κατά το δυνατόν να υπερβαίνει το διπλάσιο της ικανότητας παραγωγής της μεγαλύτερης μονάδας παραγωγής του Συστήματος.

Άρθρο 271

Υλοποίηση Έργων Ενίσχυσης του Συστήματος

1. Τα έργα ενίσχυσης του Συστήματος ανατίθενται στον Κύριο του Συστήματος σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου Συστήματος Μεταφοράς. Ο Κύριος του Συστήματος έχει την ευθύνη για την άρτια ολοκλήρωση των έργων αυτών σύμφωνα με τις προδιαγραφές που περιλαμβάνονται στη ΜΑΣΜ καθώς επίσης και για την τήρηση των χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης που περιλαμβάνονται στη ΜΑΣΜ. Ο Κύριος του Συστήματος υλοποιεί τα έργα της ΜΑΣΜ που του ανατίθενται με δαπάνες του, σύμφωνα με τους όρους της αδείας του. Το κόστος των έργων αυτών ανακτάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω των χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος και αποδίδεται στον Κύριο του Συστήματος.

2. Όταν ο Κύριος του Συστήματος επικαλείται τεκμηριωμένα λόγους αδυναμίας τήρησης του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης έργου κατά τη ΜΑΣΜ ή χρηματοδότησής του, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, να αναλαμβάνει ο ίδιος ή να αναθέτει σε τρίτους την κατασκευή έργων του Συστήματος είτε με δαπάνες του ιδίου του Διαχειριστή του Συστήματος είτε με δαπάνες τρίτων με αυτοχρηματοδότηση ή άλλη κατάλληλη μέθοδο που αποφασίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος μετά από έγκριση της

ΡΑΕ. Το κόστος των έργων αυτών ανακτάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή με μέριμνα αυτού μέσω της χρέωσης για χρήση του Συστήματος.

3. Σε κάθε περίπτωση η κυριότητα των παγίων αυτών μετά την οριστική παραλαβή τους περιέρχεται στον Κύριο του Συστήματος, ο οποίος στη συνέχεια αναλαμβάνει τη συντήρηση του έργου σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα, και η μέθοδος της χρηματοδότησης της κατασκευής των έργων λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που καταβάλλεται στον Κύριο του Συστήματος.

Άρθρο 272

Υλοποίηση Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση Χρηστών

Τα έργα επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση Χρηστών μπορεί να υλοποιούνται είτε από τον εκάστοτε Χρήστη είτε από τον Κύριο του Συστήματος. Σε κάθε περίπτωση, συνάπτεται τριμερής Σύμβαση υλοποίησης μεταξύ του Κυρίου του Συστήματος, του Διαχειριστή του Συστήματος και του αντίστοιχου Χρήστη σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου Συστήματος Μεταφοράς, στην οποία ρητώς προβλέπονται τα τμήματα του έργου την εκτέλεση των οποίων αναλαμβάνει ο κάθε συμβαλλόμενος, τα αντίστοιχα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης καθώς και οι διαδικασίες ελέγχου και παραλαβών και ενδεχόμενης καταβολής τιμημάτων. Με την εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη Σύμβαση Υλοποίησης, ο Κύριος του Συστήματος προβαίνει σε κάθε νόμιμη ενέργεια ώστε να περιέλθει στην κυριότητά του το τμήμα του έργου που αποτελεί μέρος του Συστήματος, και στη συνέχεια αναλαμβάνει τη συντήρηση του έργου σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα.

ΤΜΗΜΑ X

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53

ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 273

Πίνακας Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών Χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί στα αρχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών για τις εγκαταστάσεις κάθε Χρήστη που συνδέεται στο Σύστημα. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών Χρήστη γνωστοποιούνται σε κάθε ενδιαφερόμενο μετά από σχετική αίτηση, εφόσον με την αίτηση τεκμηριώνεται έννομο συμφέρον του αιτούντα.

2. Ο Πίνακας Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών περιλαμβάνει στοιχεία και πληροφορίες σχετικές με τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων του Χρήστη και περιέχει τουλάχιστον τα στοιχεία που καθορίζονται καταρχήν με τη Σύμβαση Σύνδεσης κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56.

3. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών καθορίζονται κατ᾽ αρχήν με τη Σύμβαση Σύνδεσης κατά το Άρθρο 300.

4. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών καθορίζονται περαιτέρω με τον έλεγχο και παραλαβή εξοπλισμού κατά το Άρθρο 288.

5. Σε μεταγενέστερο χρόνο ο Χρήστης δύναται να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για τροποποίηση στοιχείων του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του εφόσον τεχνικοί λόγοι το επιβάλλουν και μόνον εφόσον τα προτεινόμενα στοιχεία είναι συμβατά με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί της αίτησης μετά από εφαρμογή των διαδικασιών ελέγχου και ερευνών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55.

6. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών πρέπει να είναι συμβατά με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53. Στην περίπτωση κατά την οποία διαπιστώνεται απόκλιση από τις προδιαγραφές αυτές, ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί ελέγχους και έρευνες κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55, ενεργοποιεί τις διαδικασίες που προβλέπονται σχετικά με τη μη τήρηση όρων της Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών και ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

7. Στην περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν σοβαροί τεχνικοί λόγοι για τους οποίους ο Χρήστης δεν είναι δυνατόν να συμμορφωθεί με συγκεκριμένες προδιαγραφές, υποβάλλει προς τούτο σχετική αίτηση εξαίρεσης προς τον Διαχειριστή του Συστήματος στην οποία αναφέρει λεπτομερώς τους τεχνικούς λόγους που τεκμηριώνουν το αίτημα εξαίρεσης καθώς και τα μέτρα που προτίθεται να λάβει προκειμένου να συμμορφωθεί προς τις προδιαγραφές εντός εύλογου χρονικού διαστήματος το οποίο προσδιορίζει στην αίτησή του. Η υποβολή αίτησης εξαίρεσης δεν απαλλάσσει τον Χρήστη από την υποχρέωση τήρησης των προδιαγραφών σχετικά με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεών του.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος με γνώμονα την τεχνική αξιολόγηση των δυνατοτήτων των εγκαταστάσεων του Χρήστη και τη διασφάλιση αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του Συστήματος, αποφασίζει περί της αποδοχής της αίτησης εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της αίτησης. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο Χρήστης δύναται να υποβάλλει ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ γνωστοποιώντας αυτήν στον Διαχειριστή Συστήματος. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός δέκα (10) ημερών, αποφασίζει επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας είκοσι (20) ημερών, και κοινοποιεί την απόφασή της στον Χρήστη και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

9. Εφόσον εγκριθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 315, ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί τα Στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη. Με τη λήξη του χρόνου για τον οποίο χορηγήθηκε εξαίρεση, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στους απαραίτητους ελέγχους και έρευνες κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 και ενημερώνει τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη.

10. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος διαπιστώνει συστηματική απόκλιση των στοιχείων της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τα αντίστοιχα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση συγκέντρωσης στοιχείων και πληροφοριών που αφορούν στην πραγματική λειτουργία των εγκαταστάσεων του Χρήστη καθ' υπέρβαση των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του, ο Διαχειριστής του Συστήματος κινεί τις διαδικασίες ελέγχου, ερευνών και μη τήρησης όρων της Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55.

Άρθρο 274

Γενικές προδιαγραφές σχεδιασμού και λειτουργίας

1. Για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος προς όφελος των Χρηστών, οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά τους σχεδιάζονται έτσι ώστε να είναι σε θέση να ανταποκριθούν στις απαιτήσεις λειτουργίας του Συστήματος σε διάφορες καταστάσεις.

2. Η γείωση του συνόλου των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων των Χρηστών και η εγκατάσταση συστήματος γείωσης πρέπει να γίνεται σύμφωνα με τα σχετικά πρότυπα. Για τα συστήματα γειώσεων εφαρμόζονται ειδικότερα οι παρακάτω κανόνες:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να συνεννοείται με κάθε Χρήστη για τις ακριβείς προδιαγραφές του δικτύου γειώσεων που πρόκειται να εγκατασταθεί.

   Β) Ο εξοπλισμός κάθε Χρήστη πρέπει να γειώνεται με άμεση γείωση με το κεντρικό δίκτυο γειώσεως του υποσταθμού.

   Γ) Κάθε Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι οποιοδήποτε σφάλμα προκύπτει στις εγκαταστάσεις του θα πρέπει να περιορίζεται έως τα όρια του υποσταθμού και ότι οποιαδήποτε επικίνδυνη ανύψωση τάσεως δεν θα μεταφερθεί εκτός της ζώνης γείωσης.

   Δ) Κάθε Χρήστης οφείλει να μεριμνά ώστε το προσωπικό που εργάζεται στο σύστημα γείωσής του είναι κατάλληλα εκπαιδευμένο για την εκτέλεση των σχετικών εργασιών κατά τρόπο ασφαλή.

3. Ο σχεδιασμός των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων κάθε Χρήστη πρέπει να πληροί για κάθε επίπεδο τάσης τις ακόλουθες ελάχιστες προδιαγραφές:

Παράμετρος (Ελάχιστη)	**150kV**	**400kV**
Επίπεδο Μόνωσης για κεραυνική κρουστική τάση (1,2/50 μsec)	750 kV	1550 kV με τις εξής εξαιρέσεις για τους Αυτομετασχηματιστές: • 1550 kV για τους μονωτήρες διελεύσεως, • 1425 kV για τα τυλίγματα.
Επίπεδο μόνωσης, για τάση συχνότητας δικτύου (50Hz επί 1 min)	325 KV	680 kV με τις εξής εξαιρέσεις: Διακόπτες: • 620 kV μεταξύ φάσης-γης και μεταξύ φάσεων • 800 kV κατά μήκος των ανοικτών επαφών Αποζεύκτες: • 620 kV μεταξύ φάσης-γης και μεταξύ φάσεων • 800 kV κατά μήκος της απόστασης μονώσεως Αυτομετασχηματιστές: • 680 kV για τους μονωτήρες διελεύσεως • 630 kV για τα τυλίγματα
Αποστάσεις ασφαλείας μεταξύ αγωγού και μεταλλικών μερών εντός του χώρου του Υ/Σ και ΚΥΤ	1550 mm	• 3100 mm μεταξύ αγωγού και μεταλλικού μέρους. • 4100 mm μεταξύ Rod και μεταλλικού μέρους
Ύψος μεταλλικών μερών υπό τάση πάνω από χώρους προσβάσιμους σε πεζούς εντός του χώρου του Υ/Σ και ΚΥΤ	5000 mm	7000 mm
Ύψος κάτω τμήματος μονωτήρων εντός Υ/Σ και ΚΥΤ	2300 mm	2300 mm
Ύψος αγωγών υπό τάση πάνω από δρόμους	9000 mm	11000 mm

4. Τα καλώδια ελέγχου και προστασίας πρέπει να είναι εφοδιασμένα με κατάλληλη μεταλλική θωράκιση για προστασία έναντι τρωκτικών. Στη βάση των ερμαρίων πρέπει να υπάρχει εγκατάσταση κατάλληλων συσκευών γείωσης των επιφανειών αυτών. Τα καλώδια παροχής ισχύος χαμηλής τάσης και το βοηθητικό σύστημα καλωδιώσεων δρομολογούνται από τον υποσταθμό μεταφοράς προς το κτίριο ελέγχου κάθε Χρήστη μέσω μίας από κοινού με τον Διαχειριστή του Συστήματος συμφωνημένης υπόγειας διαδρομής. Τα καλώδια τοποθε-

τούνται σε τσιμεντένια αυλάκια καλωδίων ή οχετούς, μέχρι τον πίνακα σύνδεσης του Χρήστη, που είναι τοποθετημένος κοντά στον υποσταθμό μεταφοράς, ή με άλλο τρόπο που καθορίζεται με κοινή συμφωνία μεταξύ του Χρήστη και του Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Η διάταξη καθήλωσης σε ανοιχτή ή κλειστή θέση καθώς και οι διατάξεις αλληλομανδάλωσης εγκαθίστανται από το Χρήστη στους κατάλληλους αποζεύκτες ή/και στους αυτόματους διακόπτες για την απομόνωση της εγκατάστασης από την τροφοδοσία κατά τρόπο ασφαλή, όταν το απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Οι λεπτομέρειες των παραπάνω προδιαγραφών προσδιορίζονται στο στάδιο του σχεδιασμού. Οι υφιστάμενοι σταθμοί παραγωγής, που λειτουργούν σύμφωνα με τους κανόνες ασφάλειας που προβλέπονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48 πρέπει να τηρούν και την παρούσα παράγραφο.

6. Οι μονάδες παραγωγής με εγκαταστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 100MW εφοδιάζονται με συστήματα αλλαγής τάσης υπό φορτίο (OLTC) για το σύνολο των μετασχηματιστών ανυψώσεως μονάδων που διαθέτουν. Οι συνδεδεμένοι με το Σύστημα Πελάτες οφείλουν να εφοδιάζονται κατά προτίμηση με συστήματα αλλαγής τάσης υπό φορτίο για το σύνολο των μετασχηματιστών τους που συνδέονται με το Σύστημα. Οι προδιαγραφές σχεδιασμού που εφαρμόζει ένας Χρήστης για τη λειτουργία του συστήματος αλλαγής τάσης υπό φορτίο των μετασχηματιστών ανυψώσεως, εγκρίνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

7. Για τους μετασχηματιστές που εγκαθίστανται στα σημεία σύνδεσης ισχύουν οι ακόλουθες προδιαγραφές:

   Α) Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών μονάδων συνδέονται σε αστέρα (με έξοδο του ουδετέρου κόμβου σε ιδιαίτερο αποδέκτη) από την πλευρά του Συστήματος (της υψηλής τάσης) και σε τρίγωνο από την πλευρά της γεννήτριας (χαμηλής τάσης).

   Β) Άλλοι μετασχηματιστές που συνδέονται με το Σύστημα συνδέονται σε:

      (1) τρίγωνο από την πλευρά υψηλής και σε αστέρα από την πλευρά χαμηλής τάσης, με έξοδο του κόμβου ουδέτερου σε ακροδέκτες για γείωση μέσω αντιστάσεως γειώσεως ή απευθείας ή

      (2) αστέρα και στις δύο πλευρές υψηλής και χαμηλής τάσης με έξοδο του ουδέτερου κόμβου σε ακροδέκτη για γείωση είτε απευθείας είτε μέσω αντιστάσεως και με τριτεύον τύλιγμα συνδεδεμένο σε τρίγωνο.

   Γ) Μετασχηματιστές γενικών βοηθητικών μονάδων παραγωγής συνδέονται με αστέρα στην πλευρά υψηλής τάσης με έξοδο του ουδέτερου κόμβου σε ακροδέκτη για απευθείας γείωση και τρίγωνο στην πλευρά της μέσης/χαμηλής τάσης.

   Δ) Κάθε μετασχηματιστής που συνδέεται στο σύστημα των 66kV διαθέτει κατάλληλη έξοδο του ουδέτερου κόμβου για τη γείωση καθώς και μόνωση που επιτρέπει τη λειτουργία του μετασχηματιστή αγείωτου.

   Ε) Κάθε μετασχηματιστής που συνδέεται στο σύστημα των 150kV διαθέτει κατάλληλη έξοδο του ουδέτερου κόμβου σε ακροδέκτη για τη γείωσή του. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει κατά περίπτωση εάν ο μετασχηματιστής επιτρέπεται να λειτουργεί με τον ουδέτερο κόμβο από την πλευρά των 150kV αγείωτο, ενημερώνοντας σχετικά τον Χρήστη.

ΣΤ) Οι ουδέτεροι κόμβοι υπερυψηλής τάσης όλων των μετασχηματιστών μονάδων παραγωγής που συνδέονται στο σύστημα των 400 kV πρέπει να είναι μόνιμα γειωμένοι. Δεν απαιτείται να έχουν δυνατότητα μη γειωμένης λειτουργίας.

Ζ) Ο ουδέτερος κόμβος υψηλής και υπερυψηλής τάσης των αυτομετασχηματιστών 400/150/30 kV γειώνεται απευθείας στο δίκτυο γείωσης.

8. Ο Χρήστης είναι υπεύθυνος για την προμήθεια και εγκατάσταση του μηχανισμού πτώσεως του διακόπτη του μετασχηματιστή που συνδέεται με το Σύστημα από το σύστημα προστασίας του μετασχηματιστή και τις λοιπές διατάξεις του χρήστη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει τις απαιτούμενες ρυθμίσεις των μηχανισμών πτώσεων του εν λόγω διακόπτη από σφάλματα που αφορούν τις εγκαταστάσεις του Υποσταθμού Σύνδεσης του Χρήστη που είναι εντός του ορίου ευθύνης λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος.

Άρθρο 275

Ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής

1. Οι προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν άρθρο εφαρμόζονται σε θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα. Σε κάθε περίπτωση συνάπτεται Σύμβαση Σύνδεσης των Μονάδων με το Σύστημα, μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου της άδειας παραγωγής. Για τις θερμικές ή υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής που συνδέθηκαν με το Σύστημα ή έχουν υπογράφει Συμβάσεις Σύνδεσης πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος Κώδικα και έχουν σχεδιαστεί με βάση προδιαγραφές οι οποίες δεν συμφωνούν με αυτές του παρόντος άρθρου και δεν είναι δυνατή η τροποποίησή τους, υποβάλλεται αίτηση για χορήγηση εξαίρεσης κατά το Άρθρο 315.

2. Οι μονάδες παραγωγής πρέπει να πληρούν τουλάχιστον τις ακόλουθες προδιαγραφές:

Α) Να λειτουργούν συνεχώς στην κανονική ονομαστική ισχύ για συχνότητες λειτουργίας Συστήματος κυμαινόμενες από 49,5Hz έως 50,5Hz.

Β) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση διακύμανσης της συχνότητας λειτουργίας του μεταξύ 47,5Hz και 49,5Hz και μεταξύ 50,5Hz και 52,5Hz για διάρκεια 60 λεπτών.

Γ) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση διακύμανσης της συχνότητας λειτουργίας του μεταξύ 47,0Hz και 47,5Hz για διάρκεια 20 δευτερολέπτων, όταν αυτό απαιτείται σε περίπτωση πτώσης της Συχνότητας κάτω από τα 47,5Hz.

Δ) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση διακύμανσης της συχνότητας λειτουργίας του Συστήματος μεταξύ 52,5Hz και 53,0Hz για διάρκεια 5 δευτερολέπτων, όταν αυτό απαιτείται σε περίπτωση ανόδου της Συχνότητας πάνω από τα 52,5Hz.

Ε) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση μεταβολής της συχνότητας λειτουργίας του Συστήματος με ρυθμό μικρότερο ή ίσο με 0,5 Hz ανά δευτερόλεπτο.

ΣΤ) Να παραμένουν σε λειτουργία με ελάχιστη παραγωγή για συχνότητες μεταξύ 49,8 και 51,0 Hz.

Ζ) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα στην κανονική ονομαστική ισχύ λειτουργίας σε τάση του Συστήματος εντός εύρους τιμών που προσδιορίζεται στο Άρθρο 247 για βηματικές μεταβολές της τάσης λειτουργίας του Συστήματος έως 10%.

Η) Να παραμένουν σε λειτουργία με ικανότητα παροχής αέργου ισχύος, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της παραγράφου (17) του παρόντος άρθρου, σε περίπτωση διακύμανσης της τάσης λειτουργίας του Συστήματος εντός εύρους τιμών που προσδιορίζεται στο Άρθρο 247, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική συμφωνία.

Θ) Να παραμένουν συγχρονισμένες μετά την εμφάνιση βραχυκυκλώματος πλησίον του παραγωγού κατά τη διάρκεια βυθίσεων τάσης στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, κατά το 95% της ονομαστικής τάσης (διατηρώντας τάση στη πλευρά της υψηλής τάσης μέχρι 5% της ονομαστικής τάσης) για διάρκεια 0,2 δευτερολέπτων και βυθίσεων τάσης της τάξεως του 50% της ονομαστικής τάσης (διατηρώντας τάση στη πλευρά της υψηλής τάσης μέχρι 50% της ονομαστικής τάσης) για διάρκεια 0,7 δευτερολέπτων. Η χαρακτηριστική του ποσοστού της διατηρούμενης τάσης προς την ονομαστική τάση συναρτήσει της διάρκειας συγχρονισμένης λειτουργίας, για τιμές ποσοστού συγκράτησης μεταξύ 100% και 50% πρέπει να είναι μία ευθεία γραμμή για τιμές διάρκειας συγχρονισμένης λειτουργίας μεταξύ 1,5 και 0,7 δευτερολέπτων.

Ι) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα κατά τη διάρκεια ασυμμετρίας φορτίου με συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας σύμφωνα με το πρότυπο IEC 60034-1.

ΙΑ) Ο λόγος βραχυκύκλωσης κάθε Μονάδας Παραγωγής πρέπει να είναι σύμφωνος με το πρότυπο IEC 60034-1.

3. Οι λιγνιτικές μονάδες πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 50% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της καταχωρημένης ικανότητας ανά λεπτό όταν η μονάδα είναι σε κανονική κατάσταση λειτουργίας
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της καταχωρημένης ικανότητας ανά λεπτό όταν η μονάδα είναι σε κανονική κατάσταση λειτουργίας
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται για θερμικές μονάδες
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάσταση κράτησης ψυχρής εφεδρείας	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες. Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση:όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες. Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες. Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά. Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά. Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

4. Οι ατμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο Πετρέλαιο ή Φυσικό Αέριο πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 35% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες

Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή Κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

5. Οι ανθρακικές μονάδες πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 40% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

6. Οι αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου μη συνδυασμένου κύκλου και οι μονάδες Μηχανών Εσωτερικής Καύσεως πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 10% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	πρέπει να είναι τέτοιος ώστε εντός 20 λεπτών από τον συγχρονισμό της μονάδας να είναι δυνατό να αποδοθεί η πλήρης ισχύς της μονάδας
Ρυθμός Καθόδου	πρέπει να είναι τέτοιος ώστε εντός 10 λεπτών η ισχύς της μονάδας να μπορεί να μειωθεί από τη μέγιστη τιμή στο τεχνικό ελάχιστο.
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 1 ώρα
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 2 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	15 λεπτά
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	5 λεπτά

7. Οι μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 60% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος για μονάδες 1 GT+1 ST και του 35% για τις άλλες περιπτώσεις
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας

Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή : όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση : όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση : όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή : όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

8. Για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ τουλάχιστον 100MW απαιτούνται οι εξής προδιαγραφές εφεδρείας λειτουργίας:

Α) Κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να έχει δυνατότητα πρωτεύουσας ρύθμισης συχνότητας. Ο στατισμός του ρυθμιστή πρέπει να προσαρμόζεται σύμφωνα με τις προδιαγραφές που τίθενται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Πρέπει να παρέχουν δυνατότητα πρωτεύουσας εφεδρείας λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από το 3% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και 97% της καταχωρημένης ικανότητας με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ 97% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με ενιαία κλίση από το 3% της καταχωρημένης ικανότητας για το 97% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να μπορεί να ενεργοποιήσει, εντός 30 δευτερολέπτων, την απαιτούμενη πρωτεύουσα εφεδρεία λειτουργίας σε μια μεταβατική διακύμανση της συχνότητας της τάξεως των ±200mHz και να διατηρεί την παροχή για τουλάχιστον 15 λεπτά. Η πρωτεύουσα εφεδρεία λειτουργίας πρέπει να είναι διαθέσιμη και πάλι 15 λεπτά μετά την ενεργοποίησή της, θεωρώντας ότι η συχνότητα αναφοράς έχει αποκατασταθεί.

Β) Πρέπει να παρέχουν δευτερεύουσα εφεδρεία λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από ποσοστό XX% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και (100-XX)% της καταχωρημένης ικανότητας, με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ (100-XX)% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με ενιαία κλίση από το XX% της καταχωρημένης ικανότητας για το (100-XX)% της εξόδου, έως το 0% για το 100% της εξόδου. Το ποσοστό XX % ορίζεται σε 40% για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, 15% για τις μονάδες συνδυασμένου κύκλου και σε 3% για τις λοιπές θερμικές ομάδες.

Γ) Πρέπει να παρέχουν τριτεύουσα στρεφόμενη εφεδρεία λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και 90% της καταχωρημένης ικανότητας, με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ 90% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με ενιαία κλίση από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας για το 90% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.

Δ) Πρέπει να παρέχουν στατή εφεδρεία σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή τους προσαυξημένη κατά το 25% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητήσει από μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη των 60 MW να διαθέτουν δυνατότητα λειτουργίας με αυτόματη ρύθμιση παραγωγής για όλες τις φορτίσεις μεταξύ ελάχιστου και μέγιστου φορτίου.

10. Οι Χρήστες δεν επιτρέπεται να μεταβάλλουν ρυθμίσεις που αφορούν τον έλεγχο φορτίου - συχνότητας ή το ρυθμιστή στροφών των μονάδων χωρίς προηγούμενη συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

11. Τα λειτουργικά χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής, καταχωρούνται στα αρχεία του Διαχειριστή του Συστήματος. Οι μονάδες αυτές πρέπει να λειτουργούν κατά τρόπο συμβατό με τον τύπο και την κατασκευή τους, ώστε να εξασφαλίζεται μέγιστη ευελιξία λειτουργίας, σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής. Όπου απαιτείται, τα λειτουργικά χαρακτηριστικά και ιδίως οι χρόνοι εκκίνησης καταγράφονται χωριστά για κανονική και προγραμματισμένη εκκίνηση και χωριστά για εκκίνηση υπό έκτακτες συνθήκες, όπως στην περίπτωση της εκκίνησης μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παραγωγής. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να εφαρμόζουν λειτουργικές διαδικασίες και πρακτικές που να διασφαλίζουν άμεση ανταπόκριση στις Εντολές Κατανομής, σύμφωνα με τις τεχνικές δυνατότητες κάθε σταθμού παραγωγής.

12. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος έπειτα από σχετικό αίτημα, για τη διαμόρφωση διαδικασιών και μεθόδων λειτουργίας που βελτιώνουν την ανταπόκριση κάθε μονάδας παραγωγής σε περίπτωση έκτακτων συνθηκών. Τέτοια διαδικασία και μέθοδο συνιστά ιδίως η αυτόματη εκκίνηση μονάδων παραγωγής ταχείας εκκίνησης μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παραγωγής ή όταν αναμένεται τέτοια απώλεια. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος παρέχοντας πλήρη τεκμηρίωση στην περίπτωση που οι ανωτέρω διαδικασίες δεν συνάδουν με την ασφαλή λειτουργία των μονάδων τους.

13. Όταν ο χρόνος εκκίνησης μίας μονάδας παραγωγής υπερβαίνει τα τριάντα (30) λεπτά, θα πρέπει να υπάρχει κατάλληλος σχεδιασμός ώστε να έχει την ικανότητα, όταν διακόπτεται η σύνδεση με το Σύστημα, να περιορίζεται η παραγωγή της, ώστε να καλύπτονται μόνο τα φορτία των βοηθητικών εγκαταστάσεων.

14. Οι χειρισμοί συγχρονισμού διενεργούνται από τους κατόχους άδειας παραγωγής σε διακόπτες, που υποδεικνύονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι διακόπτες αυτοί ανάλογα με τη μονάδα περιλαμβάνουν το διακόπτη της μονάδας παραγωγής και του διακόπτες υψηλής τάσης και χαμηλής τάσης του μετασχηματιστή της μονάδας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει στον κάτοχο άδειας παραγωγής ενδείξεις σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα που βρίσκονται σε λειτουργία, έτσι ώστε να διευκολύνεται ο συγχρονισμός στο διακόπτη υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης.

15. Οι διατάξεις συγχρονισμού που ορίζονται στο άρθρο αυτό πρέπει να διευκολύνουν το συγχρονισμό κάτω από τις ακόλουθες συνθήκες:

Α) Συχνότητα Συστήματος μεταξύ 48,0 Hz και 52,0 Hz, και

Β) Τάση Συστήματος μεταξύ ορίων που καθορίζονται κατά το Άρθρο 247, και στην παράγραφο (17) του παρόντος άρθρου.

16. Κάθε μονάδα παραγωγής σχεδιάζεται κατά τρόπο που να διασφαλίζει περιορισμό του κινδύνου απώλειας ταυτόχρονα με άλλες μονάδες παραγωγής. Ειδικότερα, κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να σχεδιάζεται κατά τέτοιο τρόπο, ώστε να είναι σε θέση να λειτουργεί ενόσω τα κύρια βοηθητικά της τροφοδοτούνται μέσω ενός μετασχηματιστή συνδεδεμένου ανάμεσα στο διακόπτη της μονάδας παραγωγής και τους τερματικούς ζυγούς χαμηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, ή από άλλη εφεδρική πηγή, που ορίζεται με προηγούμενη συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου άδειας παραγωγής. Οι βοηθητικές παροχές είναι δυνατό να τροφοδοτούνται από εναλλακτικές πηγές κατά την παράδοση, τη δοκιμαστική λειτουργία, την εκκίνηση ή έκτακτες καταστάσεις λειτουργίας του σταθμού, εφόσον αυτό είναι σύμφωνο με την καλή επαγγελματική πρακτική. Σε περίπτωση συγκροτήματος συνδυασμένου κύκλου ο κανόνας αυτός εφαρμόζεται μόνο για τις ατμοστροβιλικές μονάδες.

17. Ως προς την ικανότητα παροχής αέργου ισχύος ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να έχει τη ακόλουθη ικανότητα παροχής αέργου ισχύος, που μετράται στους τερματικούς ζυγούς γεννήτριας:

Εύρος Τάσης	**Δίκτυο**	**Εύρος στη Μέγιστη Συνεχή Φόρτιση**	**Εύρος για 35% της Μέγιστης Συνεχούς Φόρτισης**
140kV έως 163kV	150kV	Συντελεστής ισχύος από 0,93 χωρητικός έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
125kV έως 140kV		Συντελεστής ισχύος από 1,00 έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
360kV έως 420kV	400kV	Συντελεστής ισχύος από 0,93 χωρητικός έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
350kV έως 360kV		Συντελεστής ισχύος από 1,00 έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός

Β) Για στάθμες φόρτισης ορισμένης μονάδας παραγωγής μεταξύ της μέγιστης συνεχούς φόρτισης και ποσοστού 35% αυτής, τα Mvar αέργου ισχύος δεν επιτρέπεται να είναι λιγότερα από τα οριζόμενα από ευθεία γραμμή μεταξύ των σημείων που προκύπτουν από τις παραπάνω τιμές, σε ένα διάγραμμα Mvar αέργου ισχύος προς MW εξόδου μονάδας.

Γ) Για στάθμες φόρτισης ορισμένης μονάδας παραγωγής μικρότερες από 35% της μέγιστης συνεχούς φόρτισης, τα Mvar αέργου ισχύος δεν επιτρέπεται να είναι λιγότερα από εκείνα που αντιστοιχούν σε ποσοστό 35% της μέγιστης συνεχούς φόρτισης.

Δ) Ο μετασχηματιστής μονάδας πρέπει να έχει ονομαστική ικανότητα που να επιτρέπει την παροχή ή/και απορρόφηση της αέργου ισχύος της μονάδας για όλο το εύρος τάσεων του Συστήματος, όπως ορίζονται στην υποπαράγραφο (Α) της παρούσας παραγράφου.

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται κατά το στάδιο του σχεδιασμού για την επίλυση κάθε θέματος που ανακύπτει κατά την εφαρμογή της παρούσας παραγράφου.

18. Σε κάθε μονάδα παραγωγής προσαρμόζεται ταχύς αναλογικός ρυθμιστής στροφών και μονάδα ελέγχου φορτίου ή αντίστοιχη συσκευή ελέγχου, η οποία επιτρέπει την απόκριση στη συχνότητα υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας. Ο σχεδιασμός και η λειτουργία του ρυθμιστή στροφών με συνήθη ρύθμιση κυμαίνεται μεταξύ 3% και 5% και γίνεται σύμφωνα με τις σχετικές ευρωπαϊκές προδιαγραφές, ή εάν δεν υπάρχουν τέτοιες, σύμφωνα με τις σχετικές προδιαγραφές που εφαρμόζονται κατά κανόνα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι οποίες ισχύουν κατά την ημερομηνία σχεδίασης της εγκατάστασης, της οποίας αποτελεί τμήμα.

19. Οι μονάδες παραγωγής πρέπει να έχουν δυνατότητα συμμετοχής στη ρύθμιση της τάσης του Συστήματος με συνεχή ρύθμιση της τάσης μονάδος μέσω κατάλληλου αυτόματου ρυθμιστή τάσεως συνεχούς ρύθμισης, σύμφωνα με τις σχετικές προδιαγραφές που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και τα χαρακτηριστικά που αυτός αποδέχθηκε πριν από την ημερομηνία σύνδεσης. Με αιτιολογημένη απόφασή του ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να μην αποδέχεται χαρακτηριστικά που προτείνει ορισμένος Χρήστης.

20. Οι μετασχηματιστές μονάδων πρέπει να διαθέτουν σύστημα αλλαγής τάσης υπό φορτίο. Το βήμα της ρύθμισης δεν επιτρέπεται να μεταβάλλει το λόγο της τάσης στους τερματικούς ζυγούς περισσότερο από 2,5% στο Σύστημα 150kV και από 1,6% στο Σύστημα 400kV, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική σχετική συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

21. Οι μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη από 100 MW πρέπει να διαθέτουν σύστημα προστασίας τους με χρόνο εκκαθάρισης σφάλματος μεγαλύτερο από 200ms, ή για όσο χρόνο ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει βάσει των τοπικών συνθηκών. Κατά τη διάρκεια του χρόνου αυτού και μετά την εκκαθάρισή του σφάλματος η μονάδα παραγωγής παραμένει συγχρονισμένη χωρίς να παρουσιάζεται ολίσθηση πόλων. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να αποτρέπει την πρόκληση αστάθειας ή αποσύνδεσης της μονάδας από το Σύστημα για όλο το εύρος λειτουργίας της μονάδας παραγωγής, που οφείλεται στην εμφάνιση βραχυκυκλώματος κοντά στη μονάδα, όταν η ισχύς βραχυκύκλωσης μετά την εκκαθάριση του σφάλματος από την πλευρά του Συστήματος στις εγκαταστάσεις σύνδεσης Συστήματος και μονάδας υπερβαίνει κατά 6 φορές την ονομαστική ενεργό ισχύ της μονάδας. Η βοηθητική παροχή της μονάδας δεν επιτρέπεται να μετάγεται αυτόματα στις εφεδρικές συνδέσεις παροχής κάτω από αυτές τις συνθήκες.

Άρθρο 276

Προστασία εγκαταστάσεων Χρηστών και ποιότητα ισχύος

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι τυχόν σφάλματα στις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του προκαλούν την ελάχιστη δυνατή διαταραχή στο Σύστημα. Τα σφάλματα σε εγκαταστάσεις και μηχανήματα, που συνδέονται με το Σύστημα πρέπει να εκκαθαρίζονται το ταχύτερο δυνατόν και εντός χρόνου της τάξεως:

Α) 120 msec για το Σύστημα 150 kV, και

Β) 80 msec για το Σύστημα 400 kV.

2. Οι ανωτέρω χρόνοι εκκαθάρισης αφορούν μόνο τα Συστήματα πρωτεύουσας προστασίας. Ο Χρήστης οφείλει να εγκαθιστά το αργότερο έως τη σύνδεση των εγκαταστάσεών του στο Σύστημα και να συντηρεί, σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική, τον εξοπλισμό προστασίας που καθορίζεται στο παρόν άρθρο.

3. Ο Χρήστης, έπειτα από προηγούμενη έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, οφείλει να εγκαθιστά τις διατάξεις προστασίας των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων του από διαταραχές του Συστήματος, που θεωρεί κατάλληλες. Ο Διαχειριστής του Συστήματος θέτει τις προδιαγραφές που κρίνει απαραίτητες για την προστασία των εγκαταστάσεων του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη και την προστασία των εγκαταστάσεων των Χρηστών.

4. Οι ελάχιστες απαιτήσεις προστασίας για τις εγκαταστάσεις κάθε Χρήστη που συνδέονται με το Σύστημα δύνανται να ποικίλουν ανάλογα με τον τύπο, το μέγεθος, τη γείωση και τη μέθοδο σύνδεσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να διατηρεί σε λειτουργία τις εγκαταστάσεις προστασίας Χρηστών καθ΄ όλη τη διάρκεια λειτουργίας της συνδεδεμένης εγκατάστασης.

5. Η δυνατότητα απότομης επανενεργοποίησης της παροχής ισχύος μετά από νεκρό χρόνο περίπου 600 msec για το Σύστημα 400kV και 500 msec για το Σύστημα 150kV συνιστά την ταχεία αυτόματη επαναφορά (ΤΑΕ) και αποτελεί χαρακτηριστικό της λειτουργίας του Συστήματος. Όλες οι περιπτώσεις αποσύνδεσης και ταχείας επαναφοράς στα Συστήματα των 150kV και 66kV είναι τριπολικές.

6. Οι Χρήστες πρέπει να λαμβάνουν προφυλάξεις από διαταραχές στο Σύστημα, και ιδίως να φροντίζουν για την εγκατάσταση προστασίας έναντι:

   Α) Ασυμμετρίας φορτίου (αρνητικής ακολουθίας),

   Β) Υπερτάσεων ή υποτάσεων,

   Γ) Υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας,

   Δ) Συνδυασμού των δύο παραπάνω περιπτώσεων που μπορεί να οδηγήσει σε υπερδιέγερση, και

   Ε) Ταχείας αυτόματης επαναφοράς (ΤΑΕ), όπου αυτή εφαρμόζεται.

7. Οι ρυθμίσεις των συστημάτων προστασίας ορισμένου Χρήστη, που ενδέχεται να έχουν λειτουργική επίδραση στο Σύστημα, γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαγορεύει τις ρυθμίσεις ορισμένων συστημάτων προστασίας του Χρήστη εντός συγκεκριμένου εύρους τιμών, με κριτήρια τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος, την άρτια συνεργασία των συστημάτων προστασίας και τον εντοπισμό των σφαλμάτων ανά περιοχή, δηλαδή τόσο των σφαλμάτων του Συστήματος όσο και του Δικτύου ή του Χρήστη, και ιδίως στα εξής συστήματα προστασίας:

   Α) Προστασία υποσυχνότητας, υπερέντασης ή αποστάσεως μονάδων παραγωγής,

   Β) Προστασία υπερδιέγερσης, υπερέντασης ή προστασία αποστάσεως μετασχηματιστών, και

   Γ) Προστασία απώλειας κύριας τροφοδότησης.

8. Η διαδικασία γνωστοποίησης, έγκρισης και προσδιορισμού των παραπάνω ρυθμίσεων καθορίζεται με τη σύμβαση σύνδεσης του Χρήστη ή με άλλη ειδική συμφωνία.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει στο Χρήστη τις απαραίτητες ενδείξεις και πληροφορίες για την επιλογική συνεργασία και τη λειτουργία των διατάξεων προστασίας του Χρήστη, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή άλλες συμφωνίες και με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

10. Όταν εγκαθίστανται διακόπτες σε νέους υποσταθμούς μεταφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προστασία έναντι αστοχίας λειτουργίας διακόπτη στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα.

11. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν:

Α) Διαφορική προστασία στο μετασχηματιστή μονάδας. Οι συνδέσεις μεταξύ του διακόπτη στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα και των τερματικών ζυγών υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας πρέπει να βρίσκονται εντός της προστατευόμενης ζώνης της ανωτέρω διαφορικής προστασίας.

Β) Προστασία δευτέρας βαθμίδας του Συστήματος στις μονάδες παραγωγής. Εξοπλισμός προστασίας υπερέντασης μονάδας, προστασίας υπερέντασης μονάδας ρυθμιζόμενης τάσης ή προστασίας αποστάσεως μονάδας, ή συνδυασμού των περιπτώσεων αυτών εγκαθίσταται από τους κατόχους άδειας παραγωγής κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος

Γ) Προστασία υποσυχνότητας,

Δ) Προστασία της μονάδας παραγωγής έναντι απώλειας διέγερσης.

12. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τους κατόχους άδειας παραγωγής κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερτάσεως/υποτάσεως μονάδας παραγωγής

Β) Προστασία μονάδας παραγωγής έναντι υπερσυχνότητος

Γ) Ανίχνευση μετατόπισης τάσης ουδετέρου μετασχηματιστή μονάδας παραγωγής

Δ) Προστασία απώλειας κυρίας παροχής (ρυθμός μεταβολής συχνότητας ή μετατόπιση διανύσματος συχνότητας), και

Ε) Προστασία μονάδας παραγωγής έναντι ολίσθησης πόλων.

13. Οι ρυθμίσεις της προστασίας που αφορά σφάλματα εντός του ορίου ευθύνης του Διαχειριστή Συστήματος και επενεργεί στον διακόπτη του μετασχηματιστή μονάδας στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα παρέχονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

14. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει διαφορική προστασία στους συνδεδεμένους με το Σύστημα μετασχηματιστές. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τον Διαχειριστή του Δικτύου κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερέντασης με κατεύθυνση ή προστασία αποστάσεως στο μετασχηματιστή του Χρήστη

Β) Άμεση αλληλόπτωση μεταξύ του διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα και του διακόπτη του σημείου σύνδεσης του Χρήστη,

Γ) Προστασία μετατόπισης ουδετέρου τάσης στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή του Χρήστη,

Δ) Προστασία έναντι απώλειας κύριας τροφοδότησης,

Ε) Προστασία υπερτάσεως ή υποτάσεως,

ΣΤ) Προστασία υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας,

Ζ) Διαφορική προστασία στις γραμμές ή τα καλώδια διανομής,

Η) Προστασία αποστάσεως στο διακόπτη του σημείου σύνδεσης του Χρήστη με τι γραμμές ή τα καλώδια διανομής,

Θ) Προστασία ζυγών στους ζυγούς διανομής 150 kV, και

Ι) Κανάλια τηλεπροστασίας για χρήση με προστασία αποστάσεως ανάμεσα στο διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα και στο διακόπτη του σημείου σύνδεση του Χρήστη.

15. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει τις ρυθμίσεις των προστασιών αποστάσεως ή υπερέντασης σε κάθε διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα.

16. Οι Πελάτες που συνδέονται με το Σύστημα οφείλουν να παρέχουν διαφορική προστασία στους συνδεδεμένους με το Σύστημα μετασχηματιστές. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τους Πελάτες κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστι του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερέντασης κατεύθυνσης ή προστασία αποστάσεως σε μετασχηματιστι που συνδέεται με το Σύστημα, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνου συνδεδεμένη παραγωγή

Β) Προστασία μετατόπισης τάσης ουδετέρου στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή που συνδέεται με το Σύστημα όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν συνδεδεμένη παραγωγή

Γ) Προστασία έναντι απώλειας κύριας παροχής, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή

Δ) Προστασία υπερτάσεως ή υποτάσεως, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή

Ε) Προστασία υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστι περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή.

17. Οι Χρήστες διασφαλίζουν ότι η σύνδεσή τους με το Σύστημα δεν προκαλεί διαταραχή ι διακύμανση της τάσης παροχής στο σημείο σύνδεσης, η οποία υπερβαίνει τα σχετικά όρια Τα όρια διαταραχής ή διακύμανσης καθορίζονται στα IEC/61000-3-6 (Αρμονικές) κα IEC/61000-3-7 (Διακύμανση Τάσης). Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει διαφορετικά όρια διαταραχής ή διακύμανσης της τάσης παροχής στα σημεία σύνδεση με τεκμηριωμένη έκθεσή του. Οι Χρήστες οφείλουν να λειτουργούν τις εγκαταστάσει τους κατά τέτοιο τρόπο, ώστε να μην παραβιάζονται οι προδιαγραφές που περιλαμβάνονται στον Κανονισμό της CENELEC EN 50160.

18. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος για κάθε Πελάτη συνδεδεμένο με το Σύστημα (ΜΣΙ υπολογίζεται για κάθε ώρα ως εξής:

$$\text{ΜΣΙ} = \frac{En}{\sqrt{(En)^2 + (Qn)^2}}$$

όπου:

En η ενεργός ισχύς με την οποία τροφοδοτείται ο Πελάτης που συνδέεται με το Σύστημα για την υπόψη ώρα, και

Qn η άεργος ισχύς με την οποία τροφοδοτείται ο πελάτης που συνδέεται με το Σύστημα για την υπόψη ώρα.

19. Κάθε Χρήστης που συνδέεται με το Σύστημα οφείλει να διασφαλίζει ότι για κάθε φόρτιση μεγαλύτερη του 50% της μέγιστης ισχύος τροφοδότησής του ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος που υπολογίζεται στο σημείο σύνδεσής του για κάθε ώρα παραμένει εντός του εύρους τιμών από 0,95 επαγωγικός έως 1,0. Σε περίπτωση που παρουσιάζει χωρητική φόρτιση, δηλαδή έγχυση αέργων προς το Σύστημα, ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος δεν πρέπει να είναι μικρότερος του 0,98.

Άρθρο 277

Παροχές ισχύος

Κάθε Χρήστης οφείλει να διαθέτει:

Α) Παροχές ισχύος 400 V Ε.Ρ. / 230 V Ε.Ρ. σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος για τις εγκαταστάσεις των υποσταθμών μεταφοράς. Η ισχύς και οι λοιπές λεπτομέρειες καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και περιλαμβάνονται στη σύμβαση σύνδεσης.

Β) Εφεδρική τροφοδοσία όλων των παροχών ισχύος Ε.Ρ. των εγκαταστάσεων υποσταθμών μεταφοράς από μια ντηζελογεννήτρια, εκτός αν υπάρχει διαφορετική συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να αιτιολογεί την άρνησή του να συμφωνήσει σε διαφορετικό τρόπο διασφάλισης της εφεδρικής τροφοδοσίας. Σε περίπτωση απώλειας της κύριας τροφοδοσίας η ελάχιστη ικανότητα διάρκειας της εφεδρικής παροχής πρέπει να είναι τουλάχιστον 10 ώρες.

Άρθρο 278

Σήματα παρεχόμενα από τους Χρήστες

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να παρέχει σήματα και ενδείξεις σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του, όπως εύλογα απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

2. Ενδεικτικά, οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν τα ακόλουθα σήματα και ενδείξεις:

Α) Θέσεις διακοπτών μέσης τάσης συσχετιζόμενες με την κατάσταση κάθε μετασχηματιστή συνδεδεμένου με το Σύστημα, μέσω δύο εκτός τάσεως βοηθητικών επαφών (μία ανοιχτή και μια κλειστή επαφή υπό κανονικές συνθήκες όταν ο διακόπτης είναι ανοιχτός) για κάθε διακόπτη,

Β) Τάση στους ακροδέκτες μέσης τάσης του μετασχηματιστή, και

Γ) Κατ' ελάχιστο τέσσερις εκτός τάσης βοηθητικές επαφές κλειστές υπό κανονικές συνθήκες στην πλευρά μέσης τάσης κάθε μετασχηματιστή για ένδειξη σφάλματος.

3. Ειδικότερα οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν τα εξής σήματα:

Α) MW και ±Mvar στους ακροδέκτες της γεννήτριας κάθε μονάδας παραγωγής,

Β) Τάση στους ακροδέκτες μέσης τάσης κάθε μετασχηματιστή μονάδας,

Γ) Θέσεις μεταγωγέα μετασχηματιστή μονάδας.

4. Εάν τα σήματα ή οι ενδείξεις που πρέπει να παρέχονται από το Χρήστη σύμφωνα με το παρόν άρθρο δεν είναι διαθέσιμα ή συμβατά με τις εφαρμοζόμενες προδιαγραφές λόγω αστοχίας ή ανεπάρκειας του τεχνικού εξοπλισμού του Χρήστη, ο Χρήστης οφείλει σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική, να αποκαθιστά ή να διορθώνει τα σήματα και τις ενδείξεις άμεσα.
5. Τα σήματα που παρέχονται από το Χρήστη μεταδίδονται με τη μορφή που καθορίζεται στη σύμβαση σύνδεσης.
6. Όταν ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει αιτιολογημένα ότι εξαιτίας κάποιας τροποποίησης στο Σύστημα ή προκειμένου να ικανοποιηθεί απαίτηση του Συστήματος, χρειάζονται συμπληρωματικά σήματα ή ενδείξεις σχετιζόμενες με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του Χρήστη, οφείλει να ενημερώνει σχετικά το Χρήστη, ο οποίος διασφαλίζει άμεσα και σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής, τη διάθεση των συμπληρωματικών σημάτων ή ενδείξεων.
7. Στους υποσταθμούς μεταφοράς και στις εγκαταστάσεις των Πελατών υψηλής ή μέσης τάσης τοποθετούνται σε κατάλληλο χώρο ερμάρια σύνδεσης και προσαρμογής με τον εξοπλισμό του Διαχειριστή του Συστήματος.
8. Η προμήθεια και συντήρηση της καλωδίωσης και της σηματοδότησης και της συσκευής στο θάλαμο διασύνδεσης της μονάδας, του Διαχειριστή του Δικτύου και των συνδεδεμένων στην υψηλή ή στη μέση τάση Πελατών γίνεται με δική τους ευθύνη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει τα καλώδια για σύνδεση στα ερμάρια σύνδεσης και προσαρμογής.

Άρθρο 279
Πρόσθετος εξοπλισμός

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Πελάτες οφείλουν να διαθέτουν τον απαραίτητο εξοπλισμό και να είναι διασυνδεδεμένοι ηλεκτρονικά με τον Διαχειριστή του Συστήματος, έχοντας παράλληλα προβλέψει την αδιάλειπτη παροχή ενέργειας δαπάναις τους. Ο εξοπλισμός αυτός χρησιμοποιείται μόνο για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.
2. Οι Χρήστες που καθορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο οφείλουν να διαθέτουν τον απαραίτητο εξοπλισμό τηλεφώνων και τηλεομοιοτυπικών συσκευών, έχοντας παράλληλα προβλέψει την αδιάλειπτη παροχή ενέργειας δαπάναις τους. Επίσης οφείλουν να διαθέτουν τουλάχιστον δύο τηλεφωνικές συνδέσεις με τηλεφωνικό δίκτυο δημοσίας χρήσης και τουλάχιστον μία σύνδεση τηλεομοιοτυπικής συσκευής μέσω αυτού.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να παρέχει στους Χρήστες αυτούς σύνδεση με το τηλεφωνικό σύστημα που διαθέτει, η οποία χρησιμοποιείται μόνο για λειτουργικούς σκοπούς από εξουσιοδοτημένο πρόσωπο, όπως προβλέπεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 280
Πρόσβαση στον εξοπλισμό

Δεν επιτρέπεται η πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων στον εξοπλισμό μετρήσεων, στο SCADA, στους υπολογιστές και στον εξοπλισμό τηλεπικοινωνιών που συνδέονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να έχει πρόσβαση στον εξοπλισμό αυτό για σκοπούς συντήρησης, επισκευής, δοκιμής ή λήψεως ενδείξεων. Οι

λεπτομέρειες της πρόσβασης στον εξοπλισμό αυτό καθορίζονται στις οδηγίες λειτουργίας που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Άρθρο 281

Ταυτοχρονισμός ωρολογίων

Η ώρα ρυθμίζεται με συσκευές που καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος και αποτελεί αναφορά για τη ρύθμιση όλων των συσκευών του Συστήματος ή των Χρηστών οι οποίες πρέπει να λειτουργούν συγχρονισμένα. Η ώρα αυτή μεταδίδεται στις αντίστοιχες συσκευές του Συστήματος ή των Χρηστών ώστε να επιτυγχάνεται η συγχρονισμένη λειτουργία τους.

Άρθρο 282

Ειδικοί κανόνες λειτουργίας εγκαταστάσεων Χρήστη

1. Κάθε Χρήστης καταρτίζει κανονισμό λειτουργίας εγκατάστασης.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει οδηγίες λειτουργίας για κάθε εγκατάσταση Χρήστη, που περιλαμβάνουν ιδίως:
   - Α) Λεπτομερείς ακολουθίες χειρισμών, σύμφωνα με τις προδιαγραφές των κανόνων ασφάλειας για την αντιμετώπιση σφάλματος ή εκτάκτων συνθηκών,
   - Β) Διαδικασίες ελέγχου και λειτουργίας,
   - Γ) Καθορισμό λειτουργικών ορίων,
   - Δ) Καθορισμό των εκπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος και των Χρηστών στους οποίους παρέχεται η δυνατότητα πρόσβασης στον υποσταθμό μεταφοράς ή στις εγκαταστάσεις, κατά τη διάρκεια λειτουργίας τους και σε περίπτωση έκτακτων καταστάσεων.
3. Η ορολογία και η ονοματολογία που χρησιμοποιείται σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του Χρήστη που συνδέονται με το Σύστημα πρέπει να ακολουθεί την τυποποιημένη ορολογία του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εγκρίνει αποκλίσεις από τον κανόνα αυτό κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης Χρήστη.
4. Κάθε Χρήστης οφείλει να προμηθεύεται, να τοποθετεί και να συντηρεί καθαρές και ευκρινείς επιγραφές, στις οποίες αναγράφεται η ορολογία και η ονοματολογία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που βρίσκονται στο χώρο του.

Άρθρο 283

Ευθύνη ασφάλειας

1. Οι Χρήστες οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την ανάπτυξη αναλυτικών διαδικασιών και την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με κάθε θέμα, που σχετίζεται με την ασφάλεια στο σύνολο των εγκαταστάσεων τους και ιδιαίτερα στον εξοπλισμό σύνδεσης.
2. Ο κανονισμός λειτουργίας εγκατάστασης καθορίζει λεπτομερώς την ευθύνη για την ασφάλεια των ατόμων που εκτελούν εργασίες ή δοκιμές στις εγκαταστάσεις σύνδεσης του Χρήστη και σε κυκλώματα που διασταυρώνονται με τις εγκαταστάσεις αυτές σε οποιοδήποτε σημείο, σύμφωνα και με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Άρθρο 284

Προγραμματισμός Συντήρησης Μονάδων και Διασυνδέσεων

1. Για τις ανάγκες διαφύλαξης της επάρκειας τροφοδοσίας και ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει σε συνεργασία με τους κατόχους άδειας παραγωγής Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων σε κυλιόμενη βάση. Το Πρόγραμμα αυτό αφορά τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων.

2. Κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Συντηρήσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη: α) το προτεινόμενο από τους κατόχους άδειας παραγωγής πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων τους, β) κάθε άλλο σχετικό παράγοντα και ιδίως τη θέση εκτός λειτουργίας διασυνδέσεων ή εγκαταστάσεων ή και λοιπών στοιχείων του Συστήματος, την ασφάλεια τροφοδοσίας του Συστήματος και την αναμενόμενη αύξηση του φορτίου.

3. Το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων καταρτίζεται έως το τέλος Μαΐου του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας και αναφέρεται σε χρονικό ορίζοντα που περιλαμβάνει τα επόμενα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας. Το Πρόγραμμα αυτό είναι δεσμευτικό για το πρώτο Έτος Αξιοπιστίας του χρονικού του ορίζοντα και ενδεικτικό για τα επόμενα Έτη Αξιοπιστίας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει τις χρονικές περιόδους κατά κάθε Έτους Αξιοπιστίας κατά τις οποίες δεν επιτρέπονται συντηρήσεις μονάδων για λόγους ασφάλειας τροφοδοσίας του Συστήματος.

4. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων υποβάλλουν έως το τέλος Φεβρουαρίου προτεινόμενο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων τους στο οποίο προσδιορίζονται:

   Α) Προτιμώμενες εναλλακτικές περίοδοι για κάθε κράτηση εντός των Ετών Αξιοπιστίας.

   Β) Η ελάχιστη αποδεκτή διάρκεια έκαστης κράτησης για συντήρηση.

   Γ) Οι κρατήσεις για τις οποίες συντρέχουν ειδικοί λόγοι που καθιστούν αναγκαία την πραγματοποίησή τους εντός του έτους για το οποίο προτείνονται.

   Δ) Οι κρατήσεις των οποίων ο χρόνος πραγματοποίησής τους εξαρτάται από τις ώρες λειτουργίας της μονάδας, τις ισοδύναμες ώρες λειτουργίας ή τον αριθμό των εκκινήσεων.

   Ε) Οι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι τεκμηριώνουν τυχόν πρόταση για χρόνο συντήρησης που υπερβαίνει τον εύλογο χρόνο συντήρησης Μονάδας, όπως αυτός εκτιμάται από την κοινή πρακτική για την τεχνολογία της Μονάδας αυτής.

   ΣΤ) Οι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι τεκμηριώνουν τυχόν πρόταση για κράτηση Μονάδων εκτός της χρονικής περιόδου κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος έχει απαγορεύσει τη συντήρηση για λόγους επάρκειας τροφοδοσίας και ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος.

   Ζ) Οι περιπτώσεις κατά τις οποίες η ταυτόχρονη κράτηση περισσότερων μονάδων του ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής είναι αναγκαία, επιθυμητή, αδύνατη ή ανεπιθύμητη.

   Η) Η σειρά προτεραιότητας των προτεινόμενων κρατήσεων.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις προτάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής και εκπονεί Πρόταση Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων την οποία γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων.

6. Στη συνέχεια ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων το οποίο γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ.

7. Η διαδικασία προγραμματισμού κρατήσεων νέων μονάδων αρχίζει το αργότερο έξι (6) μήνες πριν από την αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας.

8. Το Πρόγραμμα Απομονώσεων των διασυνδέσεων καταρτίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε συνεργασία με τους διαχειριστές των γειτονικών συστημάτων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί το Πρόγραμμα Απομονώσεων των διασυνδέσεων ώστε αυτό να είναι γνωστό εύλογο χρονικό διάστημα πριν τη διαδικασία εκχώρησης σε μακροχρόνια βάση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων. Κάθε τροποποίηση του Προγράμματος Απομονώσεων διασυνδέσεων, καθώς και οι επιπτώσεις της στην ικανότητα εισαγωγών και εξαγωγών, δημοσιοποιούνται.

Άρθρο 285

Αλλαγές εγκεκριμένου προγράμματος συντήρησης

1. Στην περίπτωση κατά την οποία κάτοχος άδειας παραγωγής θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι επιβάλλουν μεταβολή του χρονικού διαστήματος συντήρησης Μονάδας εντός του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας δύναται οποτεδήποτε να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει την αίτηση αυτή εντός τριών (3) εβδομάδων από την υποβολή της και με αιτιολογημένη απόφασή του προβαίνει στην απόρριψή της ή στη μερική ή ολική αποδοχή της και τροποποιεί το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων το οποίο γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, με κριτήριο την επάρκεια τροφοδοσίας και ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος, δύναται να προτείνει τροποποίηση του ισχύοντος Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων την οποία γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει το τροποποιημένο Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων.

3. Κάτοχος άδειας παραγωγής ο οποίος δεν δύναται να τηρήσει το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων, οφείλει να δηλώνει μη διαθεσιμότητα της Μονάδας για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα και να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις που ισχύουν για την υποβολή Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας.

Άρθρο 286

Υποχρέωση γνωστοποίησης εργασιών συντήρησης

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τις εργασίες συντήρησης που δεν συνιστούν προγραμματισμένη κράτηση και στις οποίες προτίθενται να προβούν, εφόσον αυτές επηρεάζουν ή δύνανται να επηρεάσουν

την ικανότητα της μονάδας παραγωγής ή την ικανότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί για λόγους επάρκειας τροφοδοσίας ή για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος να απαιτεί από τους κατόχους άδειας παραγωγής να προβαίνουν σε αλλαγές των προγραμματιζόμενων εργασιών συντήρησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55

ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ, ΔΟΚΙΜΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΕΣ

Άρθρο 287

Αντικείμενο

1. Για τη διαφύλαξη της ασφαλούς και οικονομικής λειτουργίας του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρακολουθεί, να διεξάγει δοκιμές ελέγχου και να ερευνά την απόδοση των εγκαταστάσεων των Χρηστών, ώστε να μπορεί να διακριβώνει εάν αυτές λειτουργούν εντός των απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας και συνδέσεως, όπως αυτές καθορίζονται στον Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών, στις συμβάσεις σύνδεσης, στις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, στις Συμβάσεις Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος, στις Συμβάσεις Ψυχρής Εφεδρείας και σε κάθε άλλη ειδικότερη συμφωνία μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ως παρακολούθηση, δοκιμές και έλεγχος νοούνται ειδικότερα:

   Α) Η αξιολόγηση της λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σύμφωνα με τις Εντολές Κατανομής.

   Β) Η αξιολόγηση της συμμόρφωσης των κατόχων άδειας παραγωγής προς τις Δηλώσεις Διαθεσιμότητας, τα ΑΔΙ, την ικανότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος, τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά και άλλα στοιχεία που καταχωρούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

   Γ) Η αξιολόγηση της τήρησης των προτύπων που θέτει η Διεθνής Ηλεκτροτεχνική Επιτροπή (IEC) σχετικά με την ποιότητα ενέργειας, και ιδίως των προτύπων IEC/61000-3-6 και IEC/61000-3-7.

   Δ) Η αξιολόγηση της συμμόρφωσης των Χρηστών προς τις απαιτήσεις προστασίας και τις αντίστοιχες ρυθμίσεις, που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα, στις συμβάσεις σύνδεσης και σε άλλες ειδικές συμφωνίες μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Οι διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζονται για τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων, καθώς και για άλλες μονάδες παραγωγής που έχουν συνολική καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη των 10 MW σε μία θέση, και στους Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα.

Άρθρο 288

Έλεγχος και παραλαβή εξοπλισμού

1. Με τη σύμβαση σύνδεσης καθορίζονται οι διαδικασίες ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού, στις οποίες συμπεριλαμβάνονται και οι δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού, καθώς και οι δοκιμές λειτουργίας.

2. Οι Χρήστες διενεργούν τις αναγκαίες δοκιμές, με τις οποίες επιβεβαιώνεται ότι οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά τους λειτουργούν σύμφωνα με τις προδιαγραφές, που ισχύουν κατά την ημερομηνία λειτουργίας. Για τη διασφάλιση της συμβατότητας σχεδιασμού και λειτουργίας ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί ή να απαιτεί από το Χρήστη να διενεργεί συγκεκριμένες δοκιμές. Οι Χρήστες ευθύνονται για την επιτυχία των δοκιμών και τη λειτουργία των εγκαταστάσεων σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Όταν ο έλεγχος και η παραλαβή εξοπλισμού προϋποθέτει την έκδοση Εντολής Κατανομής για τη πραγματοποίηση δοκιμών, ο Χρήστης οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά, παρέχοντας τις αναγκαίες πληροφορίες, στις οποίες περιλαμβάνονται οι λεπτομέρειες σχετικά με τη διάρκεια και το είδος των απαιτήσεων των δοκιμών. Οι πληροφορίες αυτές είναι ενδεικτικές. Οι Χρήστες οφείλουν να ειδοποιούν τον Διαχειριστή του Συστήματος τουλάχιστον δεκαπέντε (15) εργάσιμες ημέρες πριν από την ημερομηνία εκτέλεσης των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού. Η ημερομηνία πραγματοποίησης ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού επιβεβαιώνεται τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διενέργεια των δοκιμών. Εάν μετά την επιβεβαίωση ο Χρήστης κρίνει αιτιολογημένα ότι οι δοκιμές πρέπει να διενεργηθούν πριν από τη συμφωνημένη ημερομηνία, οφείλει να ειδοποιεί τον Διαχειριστή του Συστήματος εντός ευλόγου χρόνου. Ο Χρήστης οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με κάθε σημαντική αλλαγή στις απαιτήσεις και τις λεπτομέρειες των δοκιμών.

4. Οι δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού που προϋποθέτουν την έκδοση Εντολής Κατανομής διενεργούνται μόνο έπειτα από την έκδοση Εντολής Κατανομής και σύμφωνα με αυτήν.

5. Για τη διενέργεια δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού που προϋποθέτουν την έκδοση Εντολής Κατανομής ο Χρήστης υποβάλλει αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία περιλαμβάνει τις εξής πληροφορίες:

   Α) Λεπτομέρειες σχετικά με την προτεινόμενη δοκιμή ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού

   Β) Πρόταση σχετικά με την Εντολή Κατανομής, που ο Χρήστης θεωρεί αναγκαία για τη διενέργεια της δοκιμής, στην οποία συμπεριλαμβάνεται και η διάρκεια ισχύος της Εντολής Κατανομής.

   Γ) Εάν ο Χρήστης δε γνωρίζει εκ των προτέρων το σύνολο των λειτουργικών ελέγχων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού οφείλει στην πρόταση των δοκιμών:

      (1) να διαιρεί τις δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού σε επιμέρους τμήματα

      (2) να υποδεικνύει και να διαπραγματεύεται ποια τμήματα των δοκιμών μπορούν να ολοκληρωθούν σταδιακά και ποια όχι, και

      (3) να υποδεικνύει πιθανές αποκλίσεις των δοκιμών για τα τμήματα που είναι δυνατό να ολοκληρωθούν σταδιακά.

   Παράγοντες που ενδέχεται να επηρεάσουν την ολοκλήρωση των τμημάτων, και ιδίως, οι διαδικασίες που πρέπει να ακολουθούνται όταν ένα τμήμα εξαρτάται από το

αποτέλεσμα του προηγούμενου, γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος.

Δ) Πρόταση σχετικά με το χρόνο ή τα χρονικά διαστήματα εκτέλεσης των δοκιμών

Ε) Τη χρονική αλληλουχία των επιμέρους τμημάτων των δοκιμών που μπορούν να ολοκληρώνονται ανεξάρτητα και που δεν είναι απαραίτητο να επαναλαμβάνονται σε περίπτωση διακοπής της δοκιμής από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά την ολοκλήρωση κάποιου τμήματος.

6. Από την επομένη της ημερομηνίας σύνδεσης και σε κάθε περίπτωση όχι αργότερα από την ημερομηνία έναρξης κανονικής λειτουργίας οι Χρήστες υποχρεούνται να επαληθεύουν τα τεχνικά στοιχεία που παρέχονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 καθώς και άλλα τεχνικά στοιχεία, τα οποία εύλογα απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος να επαληθεύονται για την εκτίμηση της συμβατότητας με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα ή της σύμβασης σύνδεσης. Προς επιβεβαίωση των στοιχείων αυτών οι Χρήστες υποχρεούνται να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τις αποδείξεις που εύλογα απαιτεί, στις οποίες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού ή άλλων δοκιμών που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα.

7. Με βάση τα στοιχεία που επαληθεύονται σύμφωνα με το άρθρο αυτό τροποποιούνται τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά λειτουργίας Χρήστη.

Άρθρο 289

Παρακολούθηση

1. Η παρακολούθηση διεξάγεται αδιαλείπτως και αφορά στην καταγραφή και έλεγχο των δεδομένων και την ανάλυσή τους, σύμφωνα με τις μεθόδους που ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί πρόσφορες ή που έχει συμφωνήσει με τους Χρήστες.

2. Η παρακολούθηση διεξάγεται χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση των Χρηστών. Εάν η παρακολούθηση διεξάγεται με την εφαρμογή συστήματος καταγραφής και ανάλυσης δεδομένων, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει σχετικά τους Χρήστες και να τους παρέχει κάθε αναγκαία πληροφορία.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί, βασιζόμενος αποκλειστικά στα αποτελέσματα της παρακολούθησης και χωρίς να διεξάγει περαιτέρω δοκιμές ελέγχου, να κρίνει ότι ορισμένος Χρήστης τελεί σε κατάσταση μη συμμόρφωσης. Εάν ο Χρήστης αμφισβητεί την κρίση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να του αποστέλλει τα δεδομένα που συνέλεξε κατά την παρακολούθηση και τα οποία τεκμηριώνουν τη μη συμμόρφωση.

4. Στο πλαίσιο της παρακολούθησης εξετάζονται ιδίως:

Α) Η τήρηση Εντολών Κατανομής.

Β) Η τήρηση των δηλωμένων πληροφοριών σε σχέση με την πρωτεύουσα, τη δευτερεύουσα και τη στατή εφεδρεία και τη ρύθμιση της συχνότητας που παρέχεται από κάθε μονάδα παραγωγής, ώστε να διαπιστωθεί η συμβατότητα με το δηλωμένο στατισμό ρυθμιστή μονάδας.

Γ) Η συμμόρφωση προς τα πρότυπα ποιότητας ενέργειας της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (IEC).

Δ) Η παροχή στατικής και δυναμικής αέργου ισχύος.

Ε) Η επιτήρηση των συστημάτων και των διαδικασιών.

Άρθρο 290

Δοκιμές ελέγχου

1. Οι δοκιμές ελέγχου περιλαμβάνουν παρακολούθηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος στις εγκαταστάσεις ορισμένου Χρήστη και εκτελούνται σύμφωνα με Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος ή σύμφωνα με άλλες διαδικασίες που προκαθορίζονται. Τα αποτελέσματα των δοκιμών ελέγχου συλλέγονται και με παρακολούθηση κατά το χρόνο της δοκιμής.

2. Οι δοκιμές ελέγχου διεξάγονται για να διαπιστωθεί εάν ορισμένος Χρήστης τηρεί τους όρους της σύμβασης σύνδεσης και συμμορφώνεται προς τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά λειτουργίας και τις δηλώσεις του.

3. Στα πλαίσια των δοκιμών ελέγχου ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί:

   Α) Να εκδίδει Εντολές Κατανομής με σκοπό τον έλεγχο,

   Β) Να προκαλεί ελεγχόμενες συνθήκες ή αποκλίσεις συχνότητας ή τάσης του Συστήματος με σκοπό να διαπιστωθεί εάν η ανταπόκριση ορισμένης μονάδας παραγωγής είναι σύμφωνη με τη δηλωμένη διαθεσιμότητα, τις ικανότητες επικουρικών υπηρεσιών και τα λειτουργικά χαρακτηριστικά,

   Γ) Να διεξάγει επιτόπιους ελέγχους σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου, κατόπιν ειδοποίησης του Χρήστη τουλάχιστον 3 ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να αναθέτει σε τρίτο πρόσωπο τη διεξαγωγή επιτόπιου ελέγχου.

5. Τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή ορισμένης δοκιμής ελέγχου ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει το Χρήστη που υπόκειται σε αυτήν σχετικά με τη διαδικασία ελέγχου που πρόκειται να εφαρμοστεί. Εάν ορισμένη διαδικασία ελέγχου εφαρμόζεται για πρώτη φορά, η ενημέρωση τελείται επτά (7) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου. Πέντε (5) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου ο Χρήστης δικαιούται σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική να προβάλει τεκμηριωμένες αντιρρήσεις, εφόσον κρίνει ότι ο έλεγχος προκαλεί προβλήματα ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεών του ή ότι δεν μπορεί να εφαρμοστεί για τεχνικούς λόγους ή είναι ακατάλληλος για το σκοπό που επιδιώκεται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί τους ελέγχους, εάν το κρίνει απαραίτητο, λαμβάνοντας υπόψη τις αντιρρήσεις του Χρήστη.

6. Οι Χρήστες οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη διεξαγωγή των δοκιμών ελέγχου και να παρέχουν κάθε σχετική πληροφορία και πρόσθετη διευκόλυνση που αυτός ζητά για το σκοπό αυτό.

7. Οι πληροφορίες που συλλέγει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά τη διεξαγωγή ελέγχων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού είναι δυνατόν να έχουν εμπιστευτικό χαρακτήρα.

8. Ο Χρήστης οφείλει να καλύπτει τα έξοδα που συνεπάγεται η διεξαγωγή δοκιμής ελέγχου, που ο ίδιος απαίτησε. Για τις δοκιμές ελέγχου που απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, ο Χρήστης κοινοποιεί στο Διαχειριστή εκτίμηση κόστους. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος συμφωνεί με την εκτίμηση αυτή, αναλαμβάνει το κόστος της δοκιμής ελέγχου, ενώ στην αντίθετη περίπτωση το κόστος προσδιορίζεται από ανεξάρτητο οίκο ελεγκτών. Το

κόστος του ελέγχου από τον ανεξάρτητο οίκο βαρύνει τα δύο μέρη κατ' αναλογία της απόκλισης της εκτίμησής τους για το κόστος της δοκιμής από το κόστος που προσδιορίστηκε από τον ανεξάρτητο οίκο. Ο Χρήστης καλύπτει εξ' ολοκλήρου το κόστος των δοκιμών ελέγχου εφόσον αυτές απαιτούνται λόγω προβλημάτων που αποδεδειγμένα προκαλούνται στη λειτουργία του Συστήματος από τη λειτουργία των εγκαταστάσεών του.

Άρθρο 291

Δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή

1. Για να διαπιστωθεί εάν οι Μονάδες Επανεκκίνησης έχουν δυνατότητα επανεκκίνησης μετά από γενική διακοπή, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να απαιτήσει τη διεξαγωγή δοκιμής ελέγχου επανεκκίνησης μετά από γενική διακοπή είτε με τη Μονάδα να παραμένει συνδεδεμένη στην εξωτερική παροχή ισχύος είτε αποσυνδεόμενη από αυτή.
2. Η δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή μπορεί να αφορά μία ή περισσότερες μονάδες και δεν επιτρέπεται να επηρεάζει οποιαδήποτε άλλη μονάδα, εκτός εάν συντρέχουν ειδικές περιστάσεις.
3. Οι δοκιμές επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή δεν επιτρέπεται να διεξάγονται συχνότερα από μία φορά ετησίως για κάθε μονάδα, εκτός εάν συντρέχουν ειδικοί λόγοι που καθιστούν αναγκαία τη συχνότερη διεξαγωγή ελέγχου ή την επανάληψη ορισμένης δοκιμής.
4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει τους Χρήστες σχετικά με τη διεξαγωγή δοκιμής επανεκκίνησης τουλάχιστον επτά (7) ημέρες πριν, παρέχοντας κάθε αναγκαία σχετική πληροφορία.
5. Η δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή διεξάγεται παρουσία αντιπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος, οι οποίοι δικαιούνται να έχουν πρόσβαση σε κάθε αναγκαία πληροφορία.
6. Εάν ο συγχρονισμός ορισμένης Μονάδας Επανεκκίνησης στο Σύστημα δεν επιτυγχάνεται εντός του χρόνου που πρέπει η μονάδα αυτή να παρέχει την υπηρεσία αυτή κατά το Άρθρο 128 από την εκκίνηση των βοηθητικών αεριοστροβίλων ή της βοηθητικής ντηζελογεννήτριας, θεωρείται ότι απέτυχε η δοκιμή επανεκκίνησης της μονάδας μετά από γενική διακοπή.
7. Σε περίπτωση αποτυχίας δοκιμής επανεκκίνησης ο Χρήστης οφείλει εντός προθεσμίας πέντε (5) εργάσιμων ημερών να υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος γραπτή αναφορά, αναλύοντας λεπτομερώς τους λόγους της αποτυχίας που εντοπίζει. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Χρήστης δεν συμφωνούν σχετικά με τους λόγους της αποτυχίας, ο Χρήστης μπορεί να ζητήσει επανάληψη της δοκιμής επανεκκίνησης, μετά από προηγούμενη ειδοποίηση που πραγματοποιείται 48 ώρες πριν από τη δοκιμή. Η επανάληψη της δοκιμής διενεργείται σύμφωνα με τη διαδικασία που είχε συμφωνηθεί για την αρχική δοκιμή.
8. Εάν διαπιστωθεί ότι η αποτυχία οφείλεται στο γεγονός ότι η μονάδα δεν έχει πραγματική ικανότητα εκκίνησης με το Σύστημα εκτός τάσεως, ο Χρήστης δικαιούται εντός προθεσμίας 15 ημερών να υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος πρόταση επαναφοράς της μονάδας σε κατάσταση ικανότητας επανεκκίνησης με το Σύστημα εκτός τάσεως σε συγκεκριμένη ημέρα και ώρα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να εγκρίνει την πρό-

ταση αυτή ή να ζητά από το Χρήστη να προβαίνει σε τροποποιήσεις που κρίνονται απαραίτητες.

Άρθρο 292

Έρευνες

Για τη διαπίστωση της τήρησης των απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας ή σύνδεσης των εγκαταστάσεων ή των συσκευών ορισμένου Χρήστη, που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών, στις συμβάσεις σύνδεσης, στις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, στις Συμβάσεις Ενέργειας Εξισορρόπησης Συστήματος, στις Συμβάσεις Ψυχρής Εφεδρείας και σε κάθε άλλη ειδική συμφωνία μεταξύ Διαχειριστή του Συστήματος και Χρηστών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να διεξάγει έρευνα, για τη συλλογή των στοιχείων που δεν συλλέγονται κανονικά με τη μέθοδο της παρακολούθησης ή των δοκιμών ελέγχου.

Άρθρο 293

Μη τήρηση των όρων Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών

Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι ορισμένη μονάδα παραγωγής δεν λειτουργεί σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, οφείλει να ειδοποιεί το Χρήστη σχετικά. Ο Χρήστης οφείλει να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την αποκατάσταση της λειτουργίας της μονάδας σύμφωνα με τους όρους της σύνδεσης και τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται στην περίπτωση αυτή να θέτει εκτός τάσεως την εγκατάσταση και τις συσκευές του Χρήστη.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56

ΠΑΡΟΧΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 294

Υποβολή στοιχείων από τους Χρήστες ή υποψήφιους Χρήστες

1. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζονται τα στοιχεία που πρέπει να υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος από τους Χρήστες ή τους υποψήφιους Χρήστες, στο πλαίσιο της διαδικασίας σύνδεσης στο Σύστημα κατά το ΤΜΗΜΑ XII, καθώς και σε κάθε περίπτωση τροποποίησης των εν λόγω στοιχείων.
2. Τα στοιχεία που απαιτείται να παρέχονται από όλους τους Χρήστες είναι:
   - Α) Πλήρης ονομασία ή επωνυμία του Χρήστη
   - Β) Διεύθυνση του Χρήστη
   - Γ) Αρμόδιος για την επικοινωνία
   - Δ) Αριθμός τηλεφώνου
   - Ε) Αριθμός φαξ (fax)
   - ΣΤ) Ηλεκτρονική διεύθυνση
3. Τα στοιχεία που απαιτείται να παρέχονται από όλους τους Χρήστες για νέες συνδέσεις είναι:
   - Α) Προβλεπόμενη ημερομηνία λειτουργίας.
   - Β) Προβλεπόμενη ημερομηνία σύνδεσης.

Γ) Απαιτούμενη αξιοπιστία της σύνδεσης με βάση σχετικά πρότυπα ασφάλειας και αξιοπιστίας Συστήματος.

Δ) Χάρτης υπό κλίμακα 1:50.000 με σημειωμένη τη θέση της εγκατάστασης και τις συντεταγμένες του Υ/Σ σύνδεσης.

Ε) Χάρτης ΓΥΣ με σημειωμένες τις γεωγραφικές συντεταγμένες του γηπέδου του Υ/Σ σύνδεσης.

ΣΤ) Σχέδιο σε χαρτί ή σε ψηφιακή μορφή του χώρου 1:200 ή 1:500 των προτεινόμενων εγκαταστάσεων, με υπόδειξη της θέσης του υποσταθμού, της θέσης του σημείου σύνδεσης, των μετασχηματιστών, των κτιρίων ελέγχου και κάθε άλλου αναγκαίου στοιχείου

Ζ) Ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα σε χαρτί ή ενδεχομένως σε ψηφιακή μορφή της προτεινόμενης εγκατάστασης που να δείχνει λεπτομερώς τον σημαντικό εξοπλισμό της εγκατάστασης.

Η) Για τους Χρήστες που υποβάλλουν αιτήσεις μόνο για παραγωγή απαιτείται να παρέχονται στοιχεία σχετικά με την άδεια παραγωγής που έχουν λάβει ή σχετικές αιτήσεις που έχουν υποβάλει, καθώς και για την άδεια ή την αίτηση για χορήγηση άδειας για την κατασκευή ή ανακατασκευή σταθμού παραγωγής με τον οποίο επιδιώκεται σύνδεση.

Άρθρο 295

Στοιχεία κατόχων άδειας παραγωγής

1. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος λεπτομερή στοιχεία, τα οποία απαιτούνται για το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία της σύνδεσής του.

2. Τα γενικά στοιχεία που πρέπει να παρέχονται από τους κατόχους άδειας παραγωγής είναι:

   Α) Ονομασία σταθμού

   Β) Αριθμός μονάδων παραγωγής

   Γ) Τύπος πρωτεύοντος καυσίμου / κινητήρια μηχανή

   Δ) Τύπος δευτερεύοντος καυσίμου

   Ε) Απαιτούμενη ικανότητα σύνδεσης της παραγωγής σε MW

3. Οι ελάχιστες απαιτήσεις για τη λειτουργία των Μονάδων παραγωγής καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53.

4. Για τις θερμικές μονάδες ο Χρήστης υποβάλλει λειτουργικό διάγραμμα βαθμίδων των κύριων συνιστωσών της μονάδας, το οποίο δείχνει τους λέβητες, τους εναλλάκτες, τις παροχές θερμότητας ή ατμού σε άλλες διεργασίες, δηλώνοντας εάν είναι απλού ή χωριζόμενου άξονα.

5. Για κάθε μονάδα παραγωγής παρέχονται τα παρακάτω στοιχεία:

   - Αριθμός μονάδας
   - Καταχωρημένη ισχύς σε MW
   - Ονομαστική Μέγιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς σε MW
   - Ονομαστική Μέγιστη Καθαρή Ισχύς σε MW

- Βοηθητικά φορτία μονάδας σε MW
- Βοηθητικά φορτία μονάδας σε Mvar
- Ικανότητα σε υπερφόρτιση (μικτή) σε MW
- Ικανότητα σε υπερφόρτιση (καθαρή) σε MW
- Ονομαστική Ελάχιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς (μικτή) σε MW
- Ονομαστική Ελάχιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς (καθαρή) σε MW
- Ονομαστική Ισχύς Γεννήτριας (MVA base) σε MVA
- Ονομαστικός Μέγιστος Συντελεστής Ισχύος (επαγωγικός ή επαγωγική Άεργος Ι-σχύς) σε cosφ ή σε Mvar
- Ονομαστικός Μέγιστος Συντελεστής Ισχύος (χωρητικός) ή χωρητική Άεργος Ισχύς σε cosφ ή σε Mvar
- Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών (R)
- Απαγορευμένες ζώνες σε MW
- Εύρος ρύθμισης τάσης εξόδου σε kV
- Λόγος βραχυκυκλώματος
- Ονομαστικό ρεύμα στάτη σε Amps
- Διάγραμμα Ικανότητας Φόρτισης, το οποίο να παριστάνει πλήρες εύρος λειτουργι-κών καταστάσεων της γεννήτριας περιλαμβάνοντας θερμικά όρια και όρια διεγέρ-σεως
- Καμπύλες μαγνητίσεως ανοιχτού κυκλώματος
- Χαρακτηριστική βραχυκυκλώσεως
- Καμπύλη μηδενικού συντελεστή ισχύος
- Καμπύλες - V
- Χρόνος συγχρονισμού από θερμή κατάσταση σε ώρες
- Χρόνος συγχρονισμού από ψυχρή κατάσταση σε ώρες
- Χρόνος συγχρονισμού από ενδιάμεση κατάσταση σε ώρες
- Φορτίο κατά το συγχρονισμό σε MW
- Χρόνος εξισορρόπησης σε ώρες
- Χρόνος από το συγχρονισμό στην ελάχιστη παραγωγή από θερμή κατάσταση σε ώ-ρες
- Χρόνος από το συγχρονισμό στην ελάχιστη παραγωγή από ενδιάμεση κατάσταση σε ώρες
- Χρόνος από το συγχρονισμό στην ελάχιστη παραγωγή από ψυχρή κατάσταση σε ώ-ρες
- Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας μονάδας μετά από εκκίνηση σε ώρες
- Ελάχιστος χρόνος κράτησης σε ώρες
- Ρυθμός ανόδου σε MW / min

- Ρυθμός καθόδου σε MW / min
- Ρυθμός φορτίσεως σε MW / min
- Ρυθμός μείωσης για έξοδο MW / min
- Σημείο πέρατος της περιόδου εκκινήσεως σε MW
- Δυνατότητα της γεννήτριας να εκκινήσει με κάθε καύσιμο
- Ικανότητα αλλαγής καυσίμου υπό φορτίο
- Διαθέσιμοι τρόποι λειτουργίας (ισχνή καύση κτλ.)
- Χρόνος αλλαγής τρόπου λειτουργίας υπό φορτίο
- Εύρος ελέγχου για λειτουργία σε Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής σε MW
- Άλλες σχετικές λειτουργικές χαρακτηριστικές, οι οποίες δεν προβλέπονται διαφορετικά
- Πρωτεύουσα στρεφόμενη εφεδρεία
- Δευτερεύουσα στρεφόμενη εφεδρεία
- Τριτεύουσα μη στρεφόμενη εφεδρεία
- Λεπτομέρειες ισχύος εφεδρείας της γεννήτριας σε διαφορετικές λειτουργικές συνθήκες, όπως σύνθετος έλεγχος παραγόμενης ισχύος, έλεγχος στροβίλου, ανακυκλοφορία, βασικό φορτίο.
- Τυχόν διαθέσιμη εφεδρεία όταν η μονάδα είναι χωρίς φορτίο.

6. Για τις γεννήτριες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:
   - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα σε % της ονομαστικής
   - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
   - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
   - Υπομεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
   - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση εγκάρσιου άξονα σε % της ονομαστικής
   - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση εγκάρσιου άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
   - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση αρνητικής ακολουθίας σε % της ονομαστικής
   - Επαγωγική αντίδραση μηδενικής ακολουθίας σε % της ονομαστικής
   - Σταθερά αδρανείας στροβίλου γεννήτριας για ολόκληρη τη στρεφόμενη μάζα σε MW s/MVA
   - Αντίσταση στάτη (Ra) σε % της ονομαστικής
   - Επαγωγική αντίδραση σκεδάσεως στάτη σε % της ονομαστικής
   - Επαγωγική αντίδραση Potier σε % της ονομαστικής
   - Μεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος ευθέος άξονα (Tdo΄) σε sec

- Υπομεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος ευθέος άξονα (Tdo΄΄) σε sec
- Μεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος εγκάρσιου άξονα (Tqo΄) σε sec
- Υπομεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος εγκάρσιου άξονα (Tqo΄΄) σε sec
- Μεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως ευθέος άξονα (Td΄) σε sec
- Υπομεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως ευθέος άξονα (Td΄΄) σε sec
- Μεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως εγκάρσιου άξονα (Tq΄) σε sec
- Υπομεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως εγκάρσιου άξονα (Tq΄΄) σε sec.

7. Για το σύστημα διέγερσης απαιτείται να παρέχονται στοιχεία σχετικά με τις ακόλουθες παραμέτρους ή να παραδίδεται διάγραμμα βαθμίδων στο επίπεδο της συχνότητας (Laplace) σύμφωνα με τα πρότυπα για τα μοντέλα διέγερσης, ή όπως αλλιώς συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε να καθορίζονται όλες οι χρονικές σταθερές και τα κέρδη της συνάρτησης μεταφοράς από τον αντισταθμιστή ή την τερματική τάση της γεννήτριας και το ρεύμα πεδίου ως την τάση του πεδίου διέγερσης της γεννήτριας, ως εξής:
   - Τύπος συστήματος διέγερσης (AC ή DC)
   - Διάταξη συστήματος διέγερσης (στερεά ή παράλληλη)
   - Σταθερά χρόνου φίλτρου μετρήσεως (Tr) σε sec
   - Σταθερά χρόνου προπορείας συστήματος διέγερσης (Tc) σε sec
   - Σταθερά χρόνου υστέρησης ή επιπορείας συστήματος διέγερσης (Tb) σε sec
   - Κέρδος ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Ka)
   - Χρονική σταθερά καθυστέρησης ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Ta) σε sec
   - Μέγιστη τιμή εξόδου ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Vmax)
   - Ελάχιστη τιμή εξόδου ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Vmin)
   - Συντελεστής ρύθμισης συστήματος διέγερσης (Kc)
   - Κέρδος βρόγχου σταθεροποίησης συστήματος διέγερσης (Kf)
   - Σταθερά χρόνου βρόγχου σταθεροποίησης συστήματος διέγερσης (Tf) σε sec.
8. Για το σύστημα ρυθμιστή στροφών απαιτείται να παρέχεται διάγραμμα βαθμίδων ελέγχου στο επίπεδο της συχνότητας (επίπεδο Laplace) σύμφωνα με τυποποιημένα διαγράμματα για κινητήριες μηχανές θερμικών και υδροηλεκτρικών μονάδων, ή όπως αλλιώς συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε να καθορίζονται πλήρως όλες οι χρονικές σταθερές και τα κέρδη και να εξηγείται η συνάρτηση μεταφοράς του ρυθμιστή στροφών σε σχέση με τις μεταβολές της συχνότητας και τις λειτουργικές συνθήκες.
9. Για τις διατάξεις ελέγχου, στις οποίες περιλαμβάνονται και οι σταθεροποιητές Συστήματος και ηλεκτρονόμοι προστασίας, απαιτείται να παρέχεται τυχόν αναγκαίο επιπλέον διάγραμμα ελέγχου στο επίπεδο της συχνότητας (επίπεδο Laplace) για διακεκριμένες συσκευές ελέγχου ή ειδικούς ηλεκτρονόμους προστασίας της μονάδας παραγωγής, οι οποίοι ενεργούν αυτόματα στις χαρακτηριστικές λειτουργίας της μονάδας μέσα σε 30 sec μετά από μία διαταραχή του συστήματος και έχουν ελάχιστη χρονική σταθερά τουλάχιστον 0,02 sec.

10. Για τις υδροηλεκτρικές μονάδες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Χωρητικότητα δεξαμενής σε όγκο (m^3) και σε ενέργεια (MWh)

Β) Ειδική κατανάλωση σε MWh/m^3

Γ) Άνω και κάτω όριο διαχείρισης στάθμης

Δ) Διάγραμμα μεταβολής στάθμης ανά παραγόμενη MWh για διαφορετικά επίπεδα στάθμης

11. Για τις αντλητικές μονάδες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Χωρητικότητα κατάντη δεξαμενής σε MWh (αντλητικά)

Β) Μέγιστη αντλητική ικανότητα σε MW

Γ) Ελάχιστη αντλητική ικανότητα σε MW

Δ) Απόδοση (λόγος παραγωγής / άντλησης) σε %

12. Για τις ανεμογεννήτριες και μέσα διέγερσης ασύγχρονων γεννητριών πρέπει να παρέχονται τα ακόλουθα στοιχεία ως εξής:

Α) Να δηλώνεται αν οι στρόβιλοι είναι σταθερών ή μεταβλητών στροφών.

Β) Να δίδονται κατασκευαστικές λεπτομέρειες για τις ηλεκτρικές χαρακτηριστικές και τις λειτουργικές επιδόσεις με ειδική αναφορά στις τιμές κυκλικών (Flicker) και αρμονικών.

Γ) Να δίδονται λεπτομέρειες του προβλεπόμενου λειτουργικού σχήματος παραγωγής, δηλαδή συνεχές, εποχιακό ή άλλο.

Δ) Να καταγράφεται το αναμενόμενο μέγιστο επίπεδο καθαρής ισχύος σε MW για κάθε ημερολογιακό μήνα και η τυπική ημερήσια διακύμανση της παραγωγής κατά τη διάρκεια του μήνα της μέγιστης καθαρής ισχύος.

Ε) Να δίδονται λεπτομέρειες των αναμενόμενων απότομων ή συχνών μεταβολών στην έξοδο, περιλαμβάνοντας το πλάτος, μέγιστο βαθμό αναμενόμενης μεταβολής, συχνότητα και διάρκεια.

13. Ειδικά για τα μέσα διέγερσης ασύγχρονων γεννητριών, παρέχονται και τα εξής στοιχεία:

Α) ο τρόπος επιτάχυνσης της γεννήτριας ως τη σύγχρονη ταχύτητα

Β) το μέγεθος ρεύματος παρεμβολής (σύνδεσης) / εκκίνησης σε Amps

Γ) η διάρκεια ρεύματος παρεμβολής / εκκίνησης σε ms

Δ) η συχνότητα εκκίνησης / παραλληλισμού σε Hz

Ε) ο συντελεστής φορτίου κατά την εκκίνηση

ΣΤ) η ζήτηση αέργου ισχύος σε μηδενική παραγωγή («κενό φορτίο») σε kvar

Ζ) λεπτομέρειες αντιστάθμισης αέργου ισχύος η οποία θα εγκατασταθεί

14. Για τους μετασχηματιστές κάθε γεννήτριας απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Αριθμός τυλιγμάτων

Β) Διανυσματικό διάγραμμα

Γ) Ονομαστικό ρεύμα κάθε τυλίγματος σε Amps

Δ) Ονομαστική ισχύς μετασχηματιστή σε MVATrans

Ε) Ονομαστική τιμή χαμηλής τάσης μετασχηματιστή σε kV

ΣΤ) Ονομαστική τιμή υψηλής τάσης μετασχηματιστή σε kV

Ζ) Τύλιγμα μεταβλητής λήψης

Η) Λόγος μετασχηματισμού σε όλες τις λήψεις του μετασχηματιστή

Θ) Επαγωγική αντίδραση μετασχηματιστή σε όλες τις λήψεις σε % της ονομαστικής MVATrans

Ι) Επαγωγική αντίδραση μηδενικής ακολουθίας μετασχηματιστή σε ονομαστική λήψη (Z0) σε Ohm

ΙΑ) Διάταξη γείωσης περιλαμβάνοντας την αντίσταση και επαγωγική αντίδραση γείωσης

ΙΒ) Κατασκευή πυρήνα (αριθμός ελιγμάτων, τύπος κελύφους ή πυρήνα)

ΙΓ) Γραφική παράσταση της Χαρακτηριστικής ανοιχτού κυκλώματος

15. Τα παρεχόμενα στοιχεία πρόβλεψης από τους κατόχους άδειας παραγωγής περιλαμβάνουν τα εξής:

Α) Απαιτήσεις αναμενόμενης συντήρησης ημέρες / έτος

Β) Προβλεπόμενη διαθεσιμότητα για το διάστημα που η μονάδα δεν είναι σε συντήρηση με ανάλυση σε χρόνο με πλήρη ή μερική διαθεσιμότητα και με ανάλυση των αιτίων της μειωμένης διαθεσιμότητας, όπως ιδίως φτωχά καύσιμα, απώλεια μύλου, απώλεια καυστήρων και περιορισμοί ροής νερού.

Γ) Όρια παραγωγής ενέργειας, ημερήσια, εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια σε GWh.

Δ) Μηνιαία αναμενόμενη παραγωγή από υδροηλεκτρικά σε GWh για καθένα μήνα.

Άρθρο 296

Στοιχεία ζήτησης

1. Κάθε Πελάτης συνδεόμενος στο Σύστημα και ο Διαχειριστής του Δικτύου υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος στοιχεία τα οποία απαιτούνται για το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία της σύνδεσής του. Επίσης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την 31η Μαΐου κάθε έτους, πρόβλεψη για τα επόμενα πέντε (5) έτη της ζήτησης για κάθε σημείο σύνδεσής τους, συμπληρώνοντας σχετικό πίνακα τον οποίο διαμορφώνει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

2. Οι συνδεόμενοι στο Σύστημα Πελάτες υποβάλλουν τα εξής στοιχεία:

Α) Το μέγεθος ισχύος που θα αποτελέσει την καταχωρημένη ισχύ σύνδεσης σε MW.

Β) Μονογραμμικό διάγραμμα των εγκαταστάσεων του Χρήστη στο επίπεδο λεπτομέρειας που συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Γ) Ηλεκτρικά χαρακτηριστικά όλων των κυκλωμάτων 150kV και 400kV και του εξοπλισμού (R, X, B, R0, X0, B0), όρια λειτουργίας και υπερφόρτισης.

Δ) Συμβολή από τις εγκαταστάσεις του Χρήστη προς τη πλευρά του Συστήματος σε τριφασικό βραχυκύκλωμα στο σημείο σύνδεσης.

Ε) Λεπτομέρειες σύνδεσης όλων των μετασχηματιστών, πυκνωτών, πηνίων και άλλων σημαντικών στοιχείων εξοπλισμού.

ΣΤ) Ηλεκτρικά χαρακτηριστικά όλων των κυκλωμάτων και εξοπλισμού 150kV και σε επίπεδα τάσεως κατώτερα των 150 kV που μπορεί να σχηματίσουν κλειστό βρόχο μεταξύ δύο σημείων συνδέσεως στο Σύστημα.

Ζ) Πληροφορίες για ενδεχόμενες εναλλακτικές πηγές εφεδρικής τροφοδοσίας και την ισχύ εφεδρικής τροφοδοσίας σε MW.

3. Για κάθε φορτίο που μπορεί να μεταβάλλεται περισσότερο από 5 MVA στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα παρέχονται οι ακόλουθες πληροφορίες:

Α) Ρυθμός μεταβολής της ενεργού και της άεργης ισχύος, σε αύξηση και σε μείωση (kW/sκαι kvar/s αντιστοίχως).

Β) Το ελάχιστο επαναλαμβανόμενο χρονικό διάστημα μεταξύ διακυμάνσεων της ενεργού και της αέργου ισχύος ζήτησης (σε δευτερόλεπτα).

Γ) Το μέγεθος της μεγαλύτερης βηματικής μεταβολής σε ενεργό και άεργο ισχύ ζήτησης (kW και kvar αντιστοίχως).

4. Περιγραφή φορτίων που ενδεχομένως προκαλούν εισαγωγή αρμονικών στο Σύστημα ή άλλη σημαντική παρενόχληση στη λειτουργία του.

5. Στοιχεία σχετικά με μετασχηματιστές σύνδεσης με το Σύστημα ως εξής:

Α) Πλήθος τυλιγμάτων

Β) Διάνυσμα φάσεων

Γ) Ονομαστικό ρεύμα κάθε τυλίγματος σε Α

Δ) Ονομαστική ισχύς μετασχηματιστή σε MVATrans

Ε) Ονομαστική τάση πλευράς ΜΤ σε kV

ΣΤ) Ονομαστική τάση πλευράς ΥΤ σε kV

Ζ) Τύλιγμα που έχει τον μεταγωγέα

Η) Σχέση μετασχηματισμού σε κάθε βήμα του μεταγωγέα

Θ) Σύνθετη αντίσταση μετασχηματιστή (αντίσταση R και αντίδραση X) σε κάθε βήμα (R+jX) σε % του ονομαστικού MVATrans

Ι) Σε μετασχηματιστές με 3 τυλίγματα και εφόσον υπάρχουν εξωτερικές συνδέσεις και στα 3 τυλίγματα, σύνθετη αντίσταση (αντίσταση R και αντίδραση X) μεταξύ κάθε ζεύγους τυλιγμάτων, μετρούμενο με το τρίτο τύλιγμα ανοικτοκυκλωμένο (ZHV:LV1, ZHV:LV2, ZHV:LV3) σε % επί του ονομαστικού MVATrans

ΙΑ) Σε μετασχηματιστές με μηδενική σύνθετη αντίσταση στο ονομαστικό βήμα:

(1) η σύνθετη αντίσταση (ZHT0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες χαμηλής τάσης ανοιχτοκυκλωμένους, σε Ohm.

(2) η σύνθετη αντίσταση (ZHL0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες χαμηλής τάσης βραχυκυκλωμένους στον ουδέτερο, σε Ohm.

(3) η σύνθετη αντίσταση (ZLT0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες υψηλής τάσης ανοιχτοκυκλωμένους, σε Ohm.

(4) η σύνθετη αντίσταση (ZLH0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες υψηλής τάσης βραχυκυκλωμένους στον ουδέτερο, σε Ohm.

(5) η σύνθετη αντίσταση (ZL0) διαρροής της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων), με το τύλιγμα τριγώνου κλειστό, σε Ohm.

ΙΒ) Διάταξη γείωσης που να περιλαμβάνει την αντίσταση και επαγωγική αντίδραση γείωσης του ουδέτερου στην πλευρά χαμηλής τάσης

ΙΓ) Κατασκευή του πυρήνα (αριθμός ελιγμάτων, τύπος κελύφους ή πυρήνα).

ΙΔ) Γραφική παράσταση της χαρακτηριστικής ανοιχτού κυκλώματος.

6. Για κάθε πυκνωτή ή πηνίο ισχύος μεγαλύτερης του 1 Mvar συνδεμένου ή ικανού να συνδεθεί στις εγκαταστάσεις του Χρήστη, πρέπει να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Ονομαστική ισχύς σε Mvar.

Β) Αντίσταση, αντίδραση, χωρητική αγωγιμότητα όλων των τμημάτων της συστοιχίας πυκνωτών ή πηνίων.

Γ) Εάν είναι ενός βήματος ή πολλαπλών βημάτων.

Δ) Εφόσον είναι πολλαπλών βημάτων, λεπτομέρειες ελέγχου (χειροκίνητος ή όχι, συγκεκριμένες ώρες για τον χειρισμό, φορτίο, τάση).

Ε) Εάν χρησιμοποιείται αυτόματος έλεγχος, λεπτομέρειες ρυθμίσεων.

ΤΜΗΜΑ XI

ΜΕΤΡΗΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο 297

Γενικές προδιαγραφές μετρητικών διατάξεων

1. Ως μετρητική διάταξη Καταχωρημένου Μετρητή νοείται ένα σύνολο εξοπλισμού, που περιλαμβάνει μετρητή, εξοπλισμό καταγραφής, εξοπλισμό διαβίβασης δεδομένων και μετασχηματιστές οργάνων και αφορά κύριους μετρητές και μετρητές επαλήθευσης.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει και τηρεί κατάλογο των εγκεκριμένων τύπων μετρητών, ο οποίος διατίθεται στους Χρήστες έπειτα από σχετική αίτηση.
3. Οι τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις των μετρητικών διατάξεων καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, κατόπιν κοινοποίησης σχεδίου τους στην Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α’ 28/20.02.2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21.07.1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 05.08.1998). Οι προδιαγραφές που καθορίζονται με την απόφαση αυτή ισχύουν και για τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ μέχρι την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

Άρθρο 298

Σημείο Μέτρησης

1. Το οριζόμενο σημείο μέτρησης βρίσκεται από την πλευρά του σημείου σύνδεσης του Χρήστη είτε με το Δίκτυο ή με το Σύστημα κατά περίπτωση, όπως προβλέπεται στην εκάστοτε σύμβαση σύνδεσης.
2. Έπειτα από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος είναι δυνατόν το πραγματικό σημείο μέτρησης να διαφέρει από το οριζόμενο σημείο μέτρησης.
3. Όταν το πραγματικό και το οριζόμενο σημείο μέτρησης διαφέρουν, τυχόν απώλειες των μετασχηματιστών ισχύος και των γραμμών διορθώνονται, ώστε να πληρείται η συνολική απαιτούμενη ακρίβεια στο οριζόμενο σημείο μέτρησης. Η διόρθωση μπορεί να εφαρμόζεται τοπικά εντός της μετρητικής διάταξης ή εξ αποστάσεως.

Άρθρο 299

Γενικές υποχρεώσεις Χρηστών

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως στους υπαλλήλους, στους εκπροσώπους και στους υπεργολάβους του Διαχειριστή του Συστήματος την πρόσβαση σε κάθε τμήμα των εγκαταστάσεών του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο. Ως δικαίωμα πρόσβασης νοείται ειδικότερα η είσοδος, η διέλευση και η παραμονή στις εγκαταστάσεις του Χρήστη, καθώς και η εγκατάσταση και χρήση οχημάτων, μηχανημάτων ή άλλου εξοπλισμού στους χώρους των εγκαταστάσεων του Χρήστη, που απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο.

2. Κάθε Χρήστης φροντίζει για τη σύναψη και την τήρηση των συμφωνιών και των προβλέψεων που διευκολύνουν την άσκηση του δικαιώματος πρόσβασης, καθώς και την επανεξέτασή τους.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να έχει πρόσβαση σε όλες τις πληροφορίες που αφορούν τις μετρητικές διατάξεις, τις οποίες θεωρεί αναγκαίες για τη διασφάλιση της καλής λειτουργίας του συστήματος εκκαθάρισης και την εφαρμογή του παρόντος Κεφαλαίου.

4. Κάθε αλλαγή που αφορά ορισμένο μετρητή ή το Χρήστη στο όνομα του οποίου έχει καταχωρηθεί ο μετρητής γνωστοποιείται άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΤΜΗΜΑ XII

ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 58

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Άρθρο 300

Σύμβαση Σύνδεσης

1. Οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές, που πρέπει να πληρούνται για την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος προς όφελος των Χρηστών, καθώς και των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων τους που συνδέονται με το Σύστημα, καθορίζονται με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης στο Σύστημα, σε εφαρμογή και των οριζομένων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53 του παρόντος Κώδικα.

2. Οι όροι της σύμβασης σύνδεσης ορίζουν τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με:

   Α) Τη μέθοδο σύνδεσης στο Σύστημα και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης

   Β) Το είδος των σημάτων και ενδείξεων που είναι απαραίτητο να παρέχονται στον Διαχειριστή του Συστήματος από κάθε Χρήστη και

   Γ) Τις απαιτήσεις ορολογίας και ονοματολογίας που χρησιμοποιούνται για το σύνολο των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που συνδέονται με το Σύστημα.

   Δ) Στην περίπτωση σύνδεσης θερμικής ή υδροηλεκτρικής μονάδας παραγωγής, τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης της Μονάδας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο Άρθρο 275.

3. Οι συμβάσεις σύνδεσης που συνάπτονται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και ορισμένου Χρήστη περιλαμβάνουν περαιτέρω και κάθε ειδική λεπτομέρεια σχετικά με τη σύνδεση στο Σύστημα, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 301

Διαδικασία σύνδεσης Χρηστών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο ώστε να διασφαλίζεται η άμεση και απρόσκοπτη νέα σύνδεση με το Σύστημα και χρήση αυτού από Χρήστη, σύμφωνα με το Κοινοτικό Δίκαιο. Για το σκοπό αυτό, οφείλει να προτείνει στον Χρήστη προσφορά σύνδεσης με σκοπό τη σύναψη ή την τροποποίηση μίας σύμβασης σύνδεσης. Κατά τη μελέτη σύνδεσης Χρήστη επιλέγεται κάθε φορά ο οικονομικά πλέον σύμφορος και τεχνικά αποδεκτός, σύμφωνα με το κριτήριο αξιοπιστίας «Ν-1» και τις απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα, τρόπος σύνδεσης με το υπάρχον Σύστημα.

2. Οι Χρήστες που προτείνουν μία νέα θέση σύνδεσης ή τροποποίηση μίας υπάρχουσας θέσης σύνδεσης υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος γραπτή αίτηση για προσφορά σύνδεσης, συμπληρώνοντας τυποποιημένο έντυπο, η οποία περιλαμβάνει:

   Α) Περιγραφή της σύνδεσης ή της τροποποίησης του ήδη συνδεδεμένου με το Σύστημα εξοπλισμού του Χρήστη που επιδιώκεται (έργο ανάπτυξης Χρήστη).

   Β) Τα στοιχεία που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56.

Γ) Την επιθυμητή ημερομηνία σύνδεσης και ημερομηνία λειτουργίας του προτεινόμενου έργου ανάπτυξης Χρήστη.

3. Τα δεδομένα που παρέχονται με την αίτηση ή συνυποβάλλονται με αυτήν για την υποστήριξή της αποτελούν τα προκαταρκτικά δεδομένα σχεδιασμού έργου μέχρι ο Χρήστης να αποδεχθεί πλήρως την προσφορά σύνδεσης του Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει την αίτηση εντός προθεσμίας εξήντα (60) ημερών. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί τη σύνδεση σύνθετη, εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου (8) του παρόντος άρθρου και η προθεσμία εξέτασης της αίτησης παρατείνεται, εάν συντρέχουν ειδικοί λόγοι. Ο Χρήστης δικαιούται να προσφύγει στη ΡΑΕ, εάν θεωρεί ότι ο χρόνος επεξεργασίας της αίτησής του παρατείνεται αδικαιολόγητα. Η ΡΑΕ στην περίπτωση αυτή προσδιορίζει την προθεσμία για την παροχή προσφοράς σύνδεσης, μετά από εκτίμηση των στοιχείων που παρέχονται από το Χρήστη και τον Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Η προσφορά σύνδεσης του Διαχειριστή του Συστήματος περιλαμβάνει απαραιτήτως τα εξής:

Α) Λεπτομερή στοιχεία για τον τρόπο υλοποίησης της σύνδεσης, και ιδίως λεπτομερή περιγραφή του εξοπλισμού που χρησιμοποιείται στη σύνδεση.

Β) Περιγραφή τυχόν τροποποιήσεων, που βαρύνουν τον αιτούντα.

Γ) Υπόδειξη της ημερομηνίας σύνδεσης και της ημερομηνίας λειτουργίας.

Δ) Εκτίμηση των δαπανών που συνεπάγεται η σύνδεση. Οι γενικοί όροι που ισχύουν για τις χρεώσεις σύνδεσης εγκαταστάσεων Χρηστών στο Σύστημα, ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων αυτών και, στις περιπτώσεις που εφαρμόζεται, το μοναδιαίο προϋπολογιστικό κόστος για κάθε είδος δαπάνης, καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κανονισμού Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος.

Ε) Το χρόνο ισχύος της προσφοράς σύνδεσης.

6. Ο αιτών αποδέχεται ή απορρίπτει να αποδεχθεί την προσφορά σύνδεσης εντός της χρονικής προθεσμίας που καθορίζεται σε αυτή. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας αυτής η προσφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως. Ο Χρήστης δικαιούται να προσφύγει στη ΡΑΕ, εάν διαφωνεί με την προσφορά σύνδεσης. Η ΡΑΕ στην περίπτωση αυτή αποφασίζει σχετικά, μετά από εκτίμηση των στοιχείων, που παρέχονται από το Χρήστη και τον Διαχειριστή του Συστήματος.

7. Σύμφωνα με την αποδεκτή προσφορά σύνδεσης υπογράφεται σύμβαση σύνδεσης, σύμφωνα με την οποία τα συμβαλλόμενα μέρη δεσμεύονται για την εκτέλεση των εργασιών ανάπτυξης του Συστήματος που συμφωνήθηκαν. Εντός προθεσμίας τουλάχιστον εξήντα (60) εργάσιμων ημερών από την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης, ο Χρήστης οφείλει να παράσχει τα δεδομένα που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 και που αφορούν το έργο που πρόκειται να εκτελεστεί. Τα δεδομένα αυτά αποτελούν τα συμφωνημένα δεδομένα σχεδιασμού έργου.

8. Ανάλογα με το μέγεθος και την πολυπλοκότητα της αναγκαίας επέκτασης ή ανάπτυξης του Συστήματος, που εξαρτάται από τη φύση, τη θέση και το χρόνο του προτεινόμενου έργου ανάπτυξης Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται κατά περίπτωση να εκπονεί πιο εκτεταμένες μελέτες για την πληρέστερη αξιολόγηση των επιπτώσεων του προτεινόμενου έργου στο Σύστημα. Με την προσφορά σύνδεσης ο Διαχειριστής του Συστή-

ματος μπορεί κατά την εύλογη κρίση του να υποδείξει τα θέματα που απαιτούν λεπτομερέστερη ανάλυση. Πριν από την εκπόνηση πρόσθετων μελετών, ο Χρήστης οφείλει να δηλώνει εάν συμφωνεί με την εκπόνησή τους από τον Διαχειριστή του Συστήματος και να αποδεχθεί το ενδεχόμενο υποβολής αναθεωρημένης προσφοράς σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί τις ανωτέρω μελέτες είτε ο ίδιος ή τις αναθέτει σε έμπειρο σύμβουλο. Σε κάθε περίπτωση ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να απαιτήσει από τον Χρήστη την καταβολή των δαπανών που προκύπτουν για την εκπόνηση των μελετων αυτών.

9. Για την εκπόνηση των μελετών, που προβλέπονται στην προηγούμενη παράγραφο, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαιτεί από το Χρήστη την υποβολή των δεδομένων, που αιτιολογημένα θεωρούνται αναγκαία και τα οποία καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 ακόμη και πριν από την πάροδο της προθεσμίας που καθορίζεται στην παράγραφο (7) του παρόντος άρθρου. Τα δεδομένα αυτά θεωρούνται προκαταρκτικά δεδομένα σχεδιασμού έργου.

10. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαιτήσει αιτιολογημένα από έναν ή περισσότερους Χρήστες να τροποποιήσουν τις εγκαταστάσεις τους ή να εγκαταστήσουν νέο εξοπλισμό. Εάν ο Χρήστης κρίνει ότι η απαίτηση του Διαχειριστή δεν είναι εφικτή για τεχνικούς λόγους ή διαφωνεί ως προς το κόστος αυτής, έχει το δικαίωμα να προσφύγει στη ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή, έπειτα από έγκριση της ΡΑΕ στην οποία προσδιορίζεται ο επιμερισμός ανάληψης του σχετικού κόστους, ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Χρήστης συνάπτουν σύμβαση για την κάλυψη του κόστους, που προκαλεί στο Χρήστη η τροποποίηση ή η εγκατάσταση.

Άρθρο 302

Τεχνικές Προδιαγραφές

1. Για την ανέγερση Υποσταθμού Μεταφοράς και για την εγκατάσταση κάθε άλλου αναγκαίου εξοπλισμού για τη σύνδεση των εγκαταστάσεων κάθε Χρήστη με το Σύστημα, ο Χρήστης οφείλει να διαθέτει περιφραγμένη έκταση, όπως προβλέπεται στη σύμβαση σύνδεσης, ακριβώς παρακείμενη στις εγκαταστάσεις του ή σε άλλο σημείο αποδεκτό από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Η σύνδεση στο Σύστημα πρέπει να πληροί τις ελάχιστες προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν Τμήμα, και στο ΤΜΗΜΑ VIII. Η μέθοδος σύνδεσης που εφαρμόζεται μπορεί να πληροί προδιαγραφές αυστηρότερες από τις ανωτέρω, εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία μεταξύ του Χρήστη και του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Ως όριο ανάμεσα στο Σύστημα και τις εγκαταστάσεις του Χρήστη ορίζεται το όργανο διακοπής (διακόπτης ή αποζεύκτης), που βρίσκεται στην πλευρά της υψηλής τάσης του μετασχηματιστή ισχύος του Χρήστη. Κάθε επιμέρους θέμα σχετικά με τα όρια καθώς και με τον ειδικότερο προσδιορισμό και την κατανομή της ευθύνης μεταξύ των δύο μερών καθορίζεται με τη σύμβαση σύνδεσης.

4. Οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα κάθε Χρήστη που αφορούν τη σύνδεσή του με το Σύστημα πρέπει να πληρούν τις σχετικές ευρωπαϊκές προδιαγραφές όπως αυτές έχουν υιοθετηθεί από τον ΕΛΟΤ ή ισχύουν ως εθνικά πρότυπα, ή εάν δεν υπάρχουν τέτοιες, τις προδιαγραφές που εφαρμόζονται κατά κανόνα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, και οι οποίες ισχύουν κατά την έναρξη εφαρμογής της σύμβασης σύνδεσης.

5. Εάν κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος, για να διασφαλιστεί η α-σφαλής και συντονισμένη λειτουργία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων κάποιου Χρήστη με το Σύστημα, απαιτείται η εφαρμογή συμπληρωματικών όρων ή προδιαγραφών, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τον Χρήστη. Ο Χρήστης οφείλει να συμμορφώνεται με τις συμπληρωματικές απαιτήσεις του Διαχειριστή, και έχει το δικαίωμα να ζητά από τον Διαχειριστή του Συστήματος την προσκόμιση στοιχείων που να αποδεικνύουν την ανάγκη εφαρμογής των συμπληρωματικών όρων και προδιαγραφών.

6. Ο Χρήστης μπορεί να προτείνει στον Διαχειριστή του Συστήματος την τροποποίηση συμπληρωματικών όρων ή προδιαγραφών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει σχετικά ύστερα από έγκριση της ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 59

ΕΡΓΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 303

Ειδικοί όροι σύνδεσης

1. Τα όρια του Συστήματος και των εγκαταστάσεων ορισμένου Χρήστη καθορίζονται από διακοπτική συσκευή (διακόπτη ή αποζεύκτη) που βρίσκεται στην πλευρά υψηλής τάσεως του μετασχηματιστή ισχύος του Χρήστη. Η εν λόγω συσκευή ανήκει στον Χρήστη. Οι λεπτομερείς ρυθμίσεις σχετικά με την οριοθέτηση και του επιμερισμού της ευθύνης των δύο μερών καθορίζονται με την αντίστοιχη σύμβαση σύνδεσης.

2. Τα έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση νέων Χρηστών στο Σύστημα διακρίνονται σε έργα επέκτασης του Συστήματος και σε έργα ενίσχυσης του Συστήματος που είναι αναγκαία λόγω της σύνδεσης. Τα έργα επέκτασης περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, που απαιτούνται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του Χρήστη μέχρι το υφιστάμενο Σύστημα. Τα έργα ενίσχυσης που είναι αναγκαία λόγω της σύνδεσης περιλαμβάνουν τα έργα που απαιτούνται επιπλέον του υφιστάμενου Συστήματος λόγω της σύνδεσης και τα οποία δεν είναι έργα επέκτασης για τη Σύνδεση.

3. Ως πλήρης πύλη γραμμής μεταφοράς νοείται πύλη, η οποία περιλαμβάνει αποζεύκτη και διακόπτη γραμμής μεταφοράς και αποζεύκτη ή αποζεύκτες ζυγού ή ζυγών. Ως απλοποιημένη πύλη γραμμής μεταφοράς νοείται πύλη, η οποία περιλαμβάνει μόνον αποζεύκτη.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, κατόπιν αιτήσεως ορισμένου Χρήστη, εξετάζει αν οι συνθήκες του Συστήματος που επικρατούν στον κόμβο του υπάρχοντος ή προγραμματισμένου για ανάπτυξη Συστήματος (διαθέσιμη ισχύς στα σημεία παροχής, ισχύς βραχυκυκλώσεως, αξιοπιστία, κλπ) είναι επαρκείς για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων του αιτούντα χωρίς κίνδυνο για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων των υπολοίπων Χρηστών και χωρίς απαράδεκτες διαταραχές (ευστάθεια, αρμονικές, κυκλικές (Flicker) και απότομες μεταβολές τάσεως, παραβίαση οριακών τιμών ισχύος βραχυκύκλωσης) στο Σύστημα και στη μεταφορά ισχύος και ενέργειας από το Σύστημα προς τα σημεία σύνδεσης των Χρηστών.

5. Ο Χρήστης παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα τεχνικά και λειτουργικά στοιχεία που απαιτούνται για τον υπολογισμό της σύνδεσης παροχής (π.χ. ρυθμοί μεταβολής ισχύος, αρμονικές, κλπ) και συνεργάζεται μαζί του για την αναζήτηση των κατάλληλων τεχνικών λύσεων.

Άρθρο 304

Σύνδεση Πελατών και Δικτύου

1. Τα έργα επέκτασης για τη σύνδεση εγκαταστάσεων ορισμένου Πελάτη ή του Δικτύου βασίζονται σε διαστασιολόγηση του Συστήματος σύμφωνα με το κριτήριο «Ν-1». Είναι δυνατόν, μετά από αίτηση του Χρήστη, να υπάρξει εξαίρεση από την ελάχιστη αυτή απαίτηση, υπό την προϋπόθεση όμως ότι αποφεύγονται απαράδεκτες επιπτώσεις στη λειτουργία του Συστήματος σε συνθήκες που ικανοποιούν το κριτήριο «Ν-1». Η παροχή της εξαίρεσης αυτής απαιτεί ιδιαίτερη ρύθμιση που να προβλέπει διακοπή κατά προτεραιότητα της παροχής στη συγκεκριμένη σύνδεση με στόχο να αποφεύγονται κίνδυνοι για το Σύστημα. Εάν οι συνθήκες του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης είναι ικανοποιητικές για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων του Χρήστη υπό τις ανωτέρω συνθήκες, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τον τρόπο σύνδεσης με το Σύστημα.

2. Ο λεπτομερής τρόπος σύνδεσης εξειδικεύεται στη σχετική μελέτη που εκπονείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση τις απαιτήσεις που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στοιχεία που παρέχονται από τον αιτούντα και τις ειδικές απαιτήσεις του Χρήστη. Κατά τη μελέτη τηρούνται ιδίως τα εξής:

   Α) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε υφιστάμενο υποσταθμό του Συστήματος, αυτή περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο πλήρη πύλη γραμμής μεταφοράς στον υποσταθμό από τον οποίο πραγματοποιείται η σύνδεση, τα έργα γραμμής μεταφοράς, αντίστοιχη απλοποιημένη ή πλήρη πύλη γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης του Χρήστη καθώς και οποιαδήποτε άλλα έργα απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα για την υλοποίηση της σύνδεσης.

   Β) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε ενδιάμεσο σημείο υφιστάμενης γραμμής μεταφοράς του Συστήματος, αυτή πραγματοποιείται κατά κανόνα με είσοδο - έξοδο διπλού κυκλώματος γραμμής μεταφοράς, κατ' ελάχιστον του αυτού τύπου με τη γραμμή μεταφοράς στην οποία πραγματοποιείται η σύνδεση και πλήρεις ή απλοποιημένες πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης του Χρήστη.

Άρθρο 305

Σύνδεση μονάδας παραγωγής

1. Προκειμένου να συνδεθεί με το Σύστημα μονάδα παραγωγής, εφαρμόζεται το κριτήριο αξιοπιστίας «Ν-1» και οι λοιπές απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα. Ειδικά για παραγωγή από ανεμογεννήτριες, λόγω της στοχαστικής φύσης της εν λόγω παραγωγής, μπορεί να μην τυγχάνει εφαρμογής το κριτήριο «Ν-1» εφόσον κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος δεν μειώνεται η αξιοπιστία του Συστήματος.

2. Για σύνδεση μονάδας παραγωγής στο Σύστημα τηρούνται ιδίως τα εξής:

   Α) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε κόμβο ή κόμβους του υφιστάμενου Συστήματος περιλαμβάνει πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στον υποσταθμό από τον οποίο πραγματοποιείται η σύνδεση, τα έργα γραμμής μεταφοράς και αντίστοιχες πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής. Οι πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής είναι κατ' εξαίρεση απλοποιημένου τύπου σε περίπτωση παραγωγής από ανεμογεννήτριες εφόσον τούτο δεν μειώνει την αξιοπιστία του Συστήματος.

Β) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε ενδιάμεσο σημείο υφιστάμενης γραμμής μεταφοράς του Συστήματος, αυτή πραγματοποιείται με είσοδο έξοδο διπλού κυκλώματος γραμμής μεταφοράς, κατ' ελάχιστον του αυτού τύπου με τη γραμμή μεταφοράς στην οποία πραγματοποιείται η σύνδεση, πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής καθώς και οποιαδήποτε άλλα έργα απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα για την υλοποίηση της σύνδεσης. Οι πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής είναι κατ' εξαίρεση απλοποιημένου τύπου σε περίπτωση παραγωγής από ανεμογεννήτριες εφόσον τούτο δεν μειώνει την αξιοπιστία του Συστήματος.

Άρθρο 306

Υλοποίηση έργων επέκτασης για σύνδεση

1. Οι τεχνικές προδιαγραφές των έργων επέκτασης για σύνδεση νέων Χρηστών καθορίζονται στο παρόν Κεφάλαιο. Τα έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Χρηστών για τα οποία έχουν συναφθεί συμβάσεις σύνδεσης εντάσσονται στη ΜΑΣΜ. Επίσης στη ΜΑΣΜ περιγράφονται συνοπτικά και τα έργα για τα οποία έχουν χορηγηθεί όροι σύνδεσης και δεν έχουν υπογραφεί οι σχετικές συμβάσεις.

2. Σε κάθε περίπτωση, το κόστος υλοποίησης και θέσης σε λειτουργία των έργων επέκτασης για σύνδεση, συμπεριλαμβανομένων δαπανών απαλλοτριώσεων γηπέδων και τυχόν άλλων δαπανών, βαρύνει αποκλειστικά τον αιτούντα. Η κυριότητα των έργων αυτών περιέρχεται στον Κύριο του Συστήματος και αποτελεί πάγιο σύνδεσης.

3. Σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων του ενός Χρηστών ή σε περίπτωση που στο μέλλον συνδεθεί νέος Χρήστης σε σημείο που περιλαμβάνεται στα έργα επέκτασης για σύνδεση, γίνεται επιμερισμός του κόστους της σύνδεσης με βάση την εγκαταστημένη ισχύ, την ημερομηνία σύνδεσης των Χρηστών, και λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες χρηματοοικονομικές δαπάνες. Οι λεπτομέρειες της μεθόδου επιμερισμού και ο τρόπος επιστροφής ποσών στους αρχικά συνδεόμενους Χρήστες καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 60

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 307

Ορισμοί

1. Ως ώρα θερινής αιχμής ενός έτους ορίζεται η ώρα κατά τη διάρκεια της οποίας η μέση ωριαία ζήτηση στο Σύστημα είναι η μέγιστη, στο διάστημα των μηνών Ιουνίου, Ιουλίου, Αυγούστου.

2. Ως ώρα χειμερινής αιχμής ενός έτους ορίζεται η ώρα κατά τη διάρκεια της οποίας η μέση ωριαία ζήτηση στο Σύστημα είναι η μέγιστη, στο διάστημα των υπόλοιπων μηνών του υπόψη έτους.

3. Ως ροπή ισχύος ορίζεται το γινόμενο της ενεργού ισχύος που μεταφέρεται από ένα κύκλωμα επί την απόσταση στην οποία μεταφέρεται και εκφράζεται σε MW.km.

4. Ως Συντελεστής Διανεμημένης Παραγωγής Δικτύου ορίζεται για κάθε ώρα το πηλίκο:

   (ΖΥ/Σ) / (ΖΥ/Σ + ΠΔ)

   όπου

ΖΥ/Σ είναι το άθροισμα των μετρήσεων της εγχυόμενης ισχύος σε όλους τους υποσταθμούς σύνδεσης Συστήματος και Δικτύου την υπόψη ώρα και

ΠΔ είναι η συνολική ισχύς παραγωγής των μονάδων που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο την υπόψη ώρα.

5. Ως ισχύς χρέωσης μονάδας παραγωγής ορίζεται:

Α) Για τις θερμικές μονάδες, η μέγιστη καθαρή ισχύς που έχει καταχωρηθεί στην άδεια παραγωγής.

Β) Για τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, το 50% της μέγιστης καθαρής ισχύος που έχει καταχωρηθεί στην άδεια παραγωγής.

Γ) Για τις μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/99:

(1) Το 50% της μέγιστης καθαρής ισχύος που έχει καταχωρηθεί στην άδεια παραγωγής εφ΄ όσον είναι συνδεδεμένες είτε απευθείας στο Σύστημα είτε είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα μέσω μετασχηματιστή ανύψωσης Μέσης Τάσης / Υψηλής Τάσης από τον οποίο δεν αναχωρούν γραμμές μέσης τάσης που τροφοδοτούν καταναλωτές.

(2) Μηδέν για όσες μονάδες του άρθρου 35 του Ν.2773/99 δεν εμπίπτουν στο προηγούμενο υποεδάφιο (1).

Δ) Για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 35 του Ν.2773/1999, η Καθαρή Ισχύς της Μονάδας $NCAP$, όπως αυτή υπολογίζεται κατά το Άρθρο 217.

6. Η ισχύς χρέωσης πελάτη ορίζεται σε ετήσια βάση και υπολογίζεται ως ακολούθως:

Α) Για κάθε Πελάτη που είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα, η ισχύς χρέωσης υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

(1) της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος, που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα θερινής αιχμής

(2) της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα χειμερινής αιχμής και

(3) της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα μέγιστης ζήτησής του κατά τη διάρκεια του υπόψη έτους

Β) Για κάθε Πελάτη που είναι συνδεδεμένος στο Δίκτυο ως μέση ωριαία ισχύς λαμβάνεται η μετρούμενη τιμή της μέσης ωριαίας ισχύος προσαυξημένη κατά το ποσό των απωλειών Δικτύου που αναλογούν στον εν λόγω Πελάτη και η ισχύς χρέωσης υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

(1) του γινομένου της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος, που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα θερινής αιχμής επί τον αντίστοιχο Συντελεστή Διανεμημένης Παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα θερινής αιχμής

(2) του γινομένου της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος, που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα χειμερινής αιχμής επί τον αντίστοιχο Συντελεστή Διανεμημένης Παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα χειμερινής αιχμής και

(3) του γινομένου της μέσης ωριαίας ισχύος που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα μέγιστης ζήτησής του κατά τη διάρκεια του υπόψη έτους επί τον

αντίστοιχο Συντελεστή Διανεμημένης Παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα αυτή.

Γ) Ειδικότερα, η ισχύς χρέωσης των Πελατών που συνδέονται στη χαμηλή τάση υπολογίζεται συνολικά ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

(1) του γινομένου της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνουν συνολικά οι Πελάτες αυτοί κατά την ώρα θερινής αιχμής επί το συντελεστή διανεμημένης παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα θερινής αιχμής,

(2) του γινομένου της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνουν συνολικά οι Πελάτες αυτοί κατά την ώρα χειμερινής αιχμής επί το συντελεστή διανεμημένης παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα χειμερινής αιχμής και

(3) του γινομένου της τιμής της μέγιστης μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνουν ως σύνολο κατά τη διάρκεια του έτους επί τον αντίστοιχο συντελεστή διανεμημένης παραγωγής Δικτύου κατά την ώρα αυτή.

Η τιμή της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνουν συνολικά για μία ώρα οι Πελάτες που συνδέονται στη χαμηλή τάση υπολογίζεται ως το άθροισμα των μετρήσεων ισχύος κατανάλωσης όλων των υποσταθμών σύνδεσης Συστήματος και Δικτύου και της συνολικής ισχύος παραγωγής που είναι συνδεδεμένη στο Δίκτυο κατά την υπόψη ώρα, μειωμένο κατά τη συνολική ισχύ των Πελατών που είναι συνδεμένοι στη μέση τάση όπως μετράται κατά την υπόψη ώρα προσαυξημένη κατά τις απώλειες Δικτύου που αντιστοιχούν στους τελευταίους Πελάτες.

Δ) Επιλέγοντες Πελάτες που είναι συνδεμένοι στη μέση τάση εφόσον δεν έχουν ακόμη εφοδιαστεί με μετρητικό εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων εξομοιώνονται όσον αφορά την ισχύ χρέωσής τους με Πελάτες που συνδέονται σε χαμηλή τάση.

Άρθρο 308

Ετήσιο κόστος Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το ετήσιο κόστος του Συστήματος, με βάση την εξής σχέση:

$E = E1 + E2 \pm \Pi1 \pm \Pi2$

Όπου

Ε το ετήσιο κόστος του Συστήματος,

Ε1 το ετήσιο αντάλλαγμα, που οφείλει ο Διαχειριστής του Συστήματος στον Κύριο του Συστήματος σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου (18) Ν.2773/1999 και υπολογίζεται σύμφωνα με το παρόν άρθρο,

Ε2 το ετήσιο κόστος των έργων του Συστήματος το οποίο βαρύνει τον Διαχειριστή του Συστήματος,

Π1 το μη ανακτηθέν από μονάδες παραγωγής κόστος (θετικό πρόσιμο) ή πλεόνασμα (αρνητικό πρόσιμο) κατά το τρέχον οικονομικό έτος όπως υπολογίζεται κατά το Άρθρο 310 παράγραφος (1.Γ), και

Π2 το μη ανακτηθέν από πελάτες κόστος (θετικό πρόσιμο) ή πλεόνασμα (αρνητικό πρόσιμο) όπως υπολογίζεται κατά το Άρθρο 310 παράγραφος (1.Γ).

2. Το αντάλλαγμα, που οφείλει ο Διαχειριστής του Συστήματος στον Κύριο του Συστήματος σε ετήσια βάση και το οποίο αντιστοιχεί στη μεταβλητή Ε1, υπολογίζεται με βάση την ε-ξής σχέση:

$$E1 = O + A + (V - D) \times \rho$$

Όπου

O οι ετήσιες δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης, καθώς και οι έμμεσες δαπάνες, όπως προϋπολογίζονται σύμφωνα με τους κανόνες του λογιστικού διαχωρισμού, οι οποίες βαρύνουν τον Κύριο του Συστήματος. Οι δαπάνες αυτές περιλαμβάνουν και τις δαπάνες συντήρησης των παγίων σύνδεσης Χρηστών.

A οι ετήσιες αποσβέσεις των στοιχείων του παγίου ενεργητικού της μεταφοράς, όπως προϋπολογίζονται σύμφωνα με τους κανόνες του λογιστικού διαχωρισμού,

V-D η μέση τιμή του συνόλου των απασχολουμένων μακροχρονίων, ιδίων και ξένων, κεφαλαίων της μεταφοράς, κατά την αρχή και το τέλος του έτους, όπως προκύπτουν κατά τους κανόνες του λογιστικού διαχωρισμού, όπου:

V η μέση προϋπολογιζόμενη αρχική αξία των στοιχείων παγίου ενεργητικού βάσει αποδεκτών μεθόδων αποτίμησης και του κεφαλαίου κίνησης της μεταφοράς,

D η αντίστοιχη μέση προϋπολογιζόμενη τιμή των σωρευτικών αποσβέσεων των στοιχείων παγίου ενεργητικού της μεταφοράς.

ρ το ονομαστικό επιτόκιο απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων της μεταφοράς, προ φόρων, το οποίο είναι αποδεκτό από τη ΡΑΕ σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή πρακτική και εμπειρία.

Άρθρο 309

Μέθοδος χρέωσης χρήσης Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιμερίζει το ετήσιο κόστος του Συστήματος σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος και υπολογίζει το ποσό χρέωσης για κάθε Χρήστη του Συστήματος. Οι μονάδες παραγωγής του άρθρου (35) Ν.2773/1999 δεν χρεώνονται κατά το ποσό αυτό, το οποίο εγγράφεται ως δαπάνη στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-7 που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Το ποσό αυτό εγγράφεται επίσης ως είσπραξη του Λογαριασμού για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος Λ-Η και μεταφέρονται τα αντίστοιχα κεφάλαια με μέριμνα του Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διαδικασία που ορίζεται για τους λογαριασμούς αυτούς.

2. Το ποσό της χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Χρήστη προϋπολογίζεται σε ετήσια βάση και προσδιορίζεται ως το γινόμενο της ισχύος χρέωσης του Χρήστη επί τη μοναδιαία χρέωση που του αντιστοιχεί. Η μοναδιαία χρέωση καθορίζεται σε Ευρώ/MW. Η χρέωση των μονάδων παραγωγής για χρήση του Συστήματος δεν τροποποιείται για οποιοδήποτε λόγο που ανάγεται σε θέση εκτός λειτουργίας των μονάδων λόγω συντήρησης ή βλάβης, εκτός εάν συντρέχει περίπτωση οριστικής διακοπής της λειτουργίας της Μονάδας.

3. Εντός ενός μηνός από το πέρας κάθε έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε εκκαθάριση των χρεώσεων χρήσης που αντιστοιχούν σε έκαστο Χρήστη του Συστήματος,

βάσει των Δεδομένων Μετρήσεων που αφορούν στην ισχύ χρέωσης του Χρήστη κατά το προηγούμενο έτος.

4. Το ετήσιο κόστος του Συστήματος επιμερίζεται στο σύνολο των Μονάδων και των Πελατών ως ακολούθως:

   Α) Το 2% (δύο τοις εκατό) του αθροίσματος των ποσών Ε1 και Ε2 προσαυξημένο ή μειωμένο κατά το ποσόν Π1 που αντιστοιχεί στο μη ανακτηθέν από τις μονάδες παραγωγής κόστος (θετικό πρόσιμο) ή πλεόνασμα (αρνητικό πρόσιμο) κατά το προηγούμενο οικονομικό έτος, επιμερίζεται στο σύνολο των μονάδων παραγωγής.

   Β) Το 13% (δεκατρία τοις εκατό) του αθροίσματος των ποσών Ε1 και Ε2 προσαυξημένο ή μειωμένο κατά το ποσόν Π1 που αντιστοιχεί στο μη ανακτηθέν από τις μονάδες παραγωγής κόστος (θετικό πρόσιμο) ή πλεόνασμα (αρνητικό πρόσιμο) κατά το προηγούμενο οικονομικό έτος, επιμερίζεται στο σύνολο των μονάδων παραγωγής οι οποίες είναι εγκατεστημένες στους Νομούς Έβρου, Ροδόπης, Ξάνθης, Δράμας, Καβάλας, Θεσσαλονίκης, Χαλκιδικής, Κιλκίς, Σερρών, Πιερίας, Γρεβενών, Φλωρίνης, Πέλλης, Ημαθίας, Καστοριάς, Κοζάνης, Λαρίσης, Τρικάλων, Καρδίτσης, Μαγνησίας, Φθιώτιδας, Θεσπρωτίας, Πρεβέζης, Ιωαννίνων, Άρτης, Κεφαλληνίας, Λευκάδος, Ζακύνθου και Κερκύρας.

   Γ) Το 85% (ογδόντα πέντε τοις εκατό) του αθροίσματος των ποσών Ε1 και Ε2 προσαυξημένο ή μειωμένο κατά το ποσόν Π2 που αντιστοιχεί στο μη ανακτηθέν από τους Πελάτες κόστος (θετικό πρόσιμο) ή πλεόνασμα (αρνητικό πρόσιμο) κατά το προηγούμενο οικονομικό έτος, επιμερίζεται στο σύνολο των Πελατών.

5. Η ΡΑΕ αξιολογεί τα ποσοστά επιμερισμού του ετήσιου κόστους του Συστήματος κατά την παράγραφο (4), λαμβάνοντας υπόψη το κόστος συντήρησης των παγίων σύνδεσης Μονάδων παραγωγής, το κόστος των Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, καθώς και το προβλεπόμενο ή ενδεχόμενο κόστος νέων έργων ανάπτυξης του Συστήματος, και γνωμοδοτεί σχετικά στον Υπουργό Ανάπτυξης. Το αργότερο έως την 1η Ιανουαρίου 2008 η ΡΑΕ οφείλει να γνωμοδοτήσει περί της διατήρησης ή αναπροσαρμογής των ποσοστών επιμερισμού του ετήσιου κόστους του Συστήματος κατά την παράγραφο (4) λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα εφαρμογής της μεθόδου επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος κατά το Άρθρο 321. Ο Υπουργός Ανάπτυξης αποφασίζει περί της διατήρησης ή αναπροσαρμογής των ποσοστών επιμερισμού ανά τρία έτη.

6. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε πελάτη είναι η ίδια για όλη την επικράτεια και καθορίζεται ως το πηλίκο του ετησίου κόστους μεταφοράς που επιμερίζεται στους πελάτες διαιρούμενο με το άθροισμα των ισχύων χρέωσης των πελατών.

7. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής διαφοροποιείται μεταξύ των Μονάδων των περιπτώσεων (Α) και (Β) της παραγράφου (4) και καθορίζεται ως το πηλίκο του ετησίου κόστους του Συστήματος που επιμερίζεται στους κατόχους άδειας παραγωγής των περιπτώσεων (Α) και (Β) της παραγράφου (4) διαιρούμενο με το άθροισμα των ισχύων χρέωσης των Χρηστών αυτών αντιστοίχως.

Άρθρο 310

Διαδικασίες έγκρισης ετήσιου κόστους Συστήματος και μοναδιαίων χρεώσεων

1. Μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει τον προϋπολογισμό του επόμενου έτους, στον οποίο περιλαμβάνονται:

Α) Το ετήσιο κόστος του Συστήματος το οποίο υπολογίζεται κατά το Άρθρο 308.

Β) Προϋπολογιζόμενα έσοδα του Διαχειριστή του Συστήματος από τη χρέωση χρήσης του Συστήματος για το επόμενο οικονομικό έτος, βάσει των μοναδιαίων χρεώσεων οι οποίες υπολογίζονται κατά το Άρθρο 309 και της αναμενόμενης συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του Συστήματος.

Γ) Τυχόν διαφορά μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του Συστήματος από τις μονάδες παραγωγής και τους πελάτες λόγω χρήσης του Συστήματος και του πραγματικού κόστους μεταφοράς κατά το τρέχον οικονομικό έτος, η οποία πιστώνεται ή χρεώνεται στον προϋπολογισμό του κόστους μεταφοράς του επόμενου έτους.

Δεν περιλαμβάνονται οι δαπάνες λειτουργίας του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ο προϋπολογισμός του ετήσιου κόστους του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικά του ετησίου ανταλλάγματος το οποίο οφείλεται στον Κύριο του Συστήματος, του ετησίου κόστους του Συστήματος και των υπολογισμών των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης, εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ.

3. Μετά την έγκριση του προϋπολογισμού, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει εκ νέου, εάν αυτό είναι απαραίτητο, μέχρι την 31η Οκτωβρίου το ύψος της μοναδιαίας χρέωσης που αντιστοιχεί στους πελάτες και στις μονάδες παραγωγής για το επόμενο οικονομικό έτος.

4. Οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης του Συστήματος εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 61

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Άρθρο 311

Ικανότητα μεταφοράς διασυνδέσεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει για κάθε διασύνδεση ή ομάδα διασυνδέσεων:

Α) Τη συνολική ικανότητα μεταφοράς κάθε διασύνδεσης,

Β) Το περιθώριο αξιοπιστίας για την ομαλή λειτουργία της διασύνδεσης,

Γ) Την καθαρή ικανότητα μεταφοράς, η οποία αποτελεί τη διαφορά της συνολικής ικανότητας μεταφοράς με το περιθώριο αξιοπιστίας,

Δ) Τη μακροχρόνια δεσμευμένη ικανότητα μεταφοράς της διασύνδεσης, και

Ε) Τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς χωριστά για Εισαγωγές και Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Η συνολική ικανότητα μεταφοράς, το περιθώριο αξιοπιστίας και η καθαρή ικανότητα μεταφοράς καθορίζονται, σε συνεργασία με τους διαχειριστές των αντίστοιχων με κάθε διασύνδεση συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας εκτός Ελλάδας, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, τρεις ημέρες πριν από την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής και ανακοινώνονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι τη 14η ώρα της ημέρας αυτής.

3. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, και ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του δύο (2) ημέρες πριν από την αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής και μέχρι τη 14η ώρα της ημέρας αυτής.

4. Με έγκριση της ΡΑΕ, είναι δυνατόν να τίθενται περιορισμοί στη Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων προκειμένου να διασφαλίζεται κατά προτεραιότητα η απρόσκοπτη και ασφαλής λειτουργία της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 312

Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις

1. Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις έχουν οι παρακάτω κατηγορίες Χρηστών, σύμφωνα με τους όρους της άδειάς τους, ως εξής:

   Α) Οι κάτοχοι άδειας προμήθειας για την άσκηση του δικαιώματος Εισαγωγής, Εξαγωγής και Διαμετακόμισης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων,

   Β) Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων για την άσκηση του δικαιώματος Εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων,

   Γ) Οι Επιλέγοντες Πελάτες για την άσκηση του δικαιώματος εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δική τους αποκλειστικά χρήση.

2. Ως Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται η ταυτόχρονη, ήτοι κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, Εισαγωγή και Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τον ίδιο Συμμετέχοντα, ανεξαρτήτως των ιδιοτήτων υπό τις οποίες ο Συμμετέχων πραγματοποιεί ταυτόχρονη Εισαγωγή και Εξαγωγή. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διαμετακομίζεται από έναν Συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Κατανομής, υπολογίζεται ως το ελάχιστο μεταξύ της απόλυτης τιμής των συνολικών Εισαγωγών και της απόλυτης τιμής των συνολικών Εξαγωγών που διενεργούνται από τον Συμμετέχοντα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής. Οι Εισαγωγές και οι Εξαγωγές, περιλαμβανομένων αυτών που αφορούν Διαμετακόμιση, διενεργούνται εφόσον έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ βάσει Προσφορών Έγχυσης από Εισαγωγές και Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές αντιστοίχως.

Άρθρο 313

Εκχώρηση σε μακροχρόνια βάση

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκχωρεί στους ενδιαφερόμενους ισχύ ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις σε μακροχρόνια βάση διάρκειας έως ένα (1) έτος.

2. Για τη χρήση των διασυνδέσεων ο δικαιούχος δύναται να δεσμεύει αντίστοιχη ισχύ ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις που πρόκειται να χρησιμοποιήσει σε μακροχρόνια βάση, έναντι ανταλλάγματος το οποίο δύναται να καθορίζεται και ίσο με το μηδέν. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διαχειρίζεται τα έσοδα από τα παραπάνω ανταλλάγματα σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Λ-ΙΓ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διαχειρίζεται τις δαπάνες για έκτακτες εισαγωγές ενέργειας που γίνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-3.

3. Η εκχώρηση ισχύος σε μακροχρόνια βάση διενεργείται ως εξής:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος, έπειτα από έγκριση της ΡΑΕ, ανακοινώνει σε τακτά χρονικά διαστήματα για κάθε διασυνδετική γραμμή ή ομάδα γραμμών τη ζώνη

ισχύος ανά κατεύθυνση που διατίθεται σε μακροχρόνια βάση και το ελάχιστο αντάλλαγμα για τη δέσμευσή της σε Ευρώ/MW-προκηρυσσόμενη περίοδο και προβαίνει στην προκήρυξη πλειοδοτικού διαγωνισμού για την εκχώρηση της ισχύος, καθορίζοντας συγχρόνως τον τρόπο υποβολής των προσφορών, τους όρους του διαγωνισμού και ιδίως την τιμή εκκίνησης και το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό δέσμευσης της συνολικής προς διάθεση ικανότητας από έναν ενδιαφερόμενο. Ειδικότερα, οι εν λόγω πλειοδοτικοί διαγωνισμοί δύνανται να αφορούν την ταυτόχρονη κατανομή διασυνδετικής ικανότητας περισσότερων της μίας διασυνδέσεων.

Β) Οι ενδιαφερόμενοι κατατάσσονται σε κατάλογο σύμφωνα με τη σειρά πλειοδοσίας.

Γ) Από τον κατάλογο επιλέγονται, ξεκινώντας από τον πλειοδότη, όσοι είναι δυνατόν να ικανοποιηθεί το αίτημά τους με την προκηρυχθείσα διαθέσιμη ζώνη ισχύος, οι οποίοι και υπογράφουν σχετική σύμβαση, καθένας για την αιτηθείσα ισχύ και τη χρονική περίοδο και όλοι με το ίδιο αντάλλαγμα, ίσο με αυτό που προσφέρθηκε για το πρώτο MW το οποίο δεν επιλέγεται. Στην περίπτωση ικανοποίησης του αιτήματος όλων των αιτούντων, δεν καταβάλλεται αντάλλαγμα.

4. Σε έκτακτες περιπτώσεις και προκειμένου να διασφαλιστεί η ασφάλεια τροφοδοσίας της Χώρας με ηλεκτρική ενέργεια ή να προστατευθεί ο υγιής ανταγωνισμός, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει μετά από έγκριση της ΡΑΕ το αντάλλαγμα δέσμευσης ισχύος διασύνδεσης σε σταθερό ποσό σε Ευρώ ανά MW.

5. Ο δικαιούχος που έχει δεσμεύσει μακροχρόνια ορισμένη ζώνη ικανότητας μεταφοράς οφείλει να καταβάλει το αντάλλαγμα για τη δέσμευση σε κάθε περίπτωση, ακόμη και εάν δεν χρησιμοποιεί τη ζώνη αυτή είτε λόγω μη ένταξής του στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή για οποιοδήποτε άλλο λόγο.

Άρθρο 314

Λοιπές Χρεώσεις Διασυνδέσεων

1. Δεν επιβάλλεται χρέωση για χρήση του Συστήματος κατά την εισαγωγή εφόσον βάσει της αρχής της αμοιβαιότητας ισχύει το ίδιο για τη χώρα προέλευσης.

2. Εφόσον δεν ισχύει η ατέλεια χρήσης Συστήματος για τη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, οι προμηθευτές οφείλουν να καταβάλλουν και τη χρέωση χρήσης του ελληνικού Συστήματος. Η χρέωση εφαρμόζεται στην ποσότητα της εισαγόμενης ενέργειας κατ' αναλογία της χρέωσης χρήσης Συστήματος για μονάδες παραγωγής και βαρύνει κάθε εισαγόμενη KWh με το 1/6 του εκατομμυριοστού της ετήσιας χρέωσης χρήσης ανά MW.

3. Οι εισαγωγές επιβαρύνονται για απώλειες του Συστήματος σύμφωνα με τη μέθοδο και με βάση το συντελεστή απωλειών που ισχύουν για παραγωγή στη ζώνη στην οποία υλοποιείται η εισαγωγή.

4. Για τις Διαμετακομίσεις ενέργειας ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται μετά από έγκριση της ΡΑΕ να ανακτά οποιοδήποτε επιπλέον κόστος δημιουργείται. Για το σκοπό αυτό μπορεί να επιβάλει στους ενδιαφερόμενους χρέωση για τη χρήση του Συστήματος καθώς και για τις πρόσθετες απώλειες που τυχόν προκαλούνται στο Σύστημα.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τους κόμβους, μέσω των οποίων παραδίδεται ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, που εισάγεται στην Ελλάδα (Κόμβοι Εισαγωγής), όπως επίσης και τους κόμβους μέσω των οποίων παραδίδεται ενέργεια από το Σύστημα για να

εξαχθεί (Κόμβοι Εξαγωγής). Για τις ανάγκες του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, την Εκκαθάριση Αποκλίσεων και την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει ιδεατούς ή φυσικούς Κόμβους Διασυνδέσεων για Εξαγωγή και Εισαγωγή.

ΤΜΗΜΑ XIII

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 62

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 315

Εξαιρέσεις από την υποχρέωση τήρησης διατάξεων του παρόντος Κώδικα

1. Εξαίρεση από την υποχρέωση τήρησης διατάξεων του παρόντος Κώδικα χορηγείται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται έπειτα από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και γνώμη της ΡΑΕ. Η εξαίρεση έχει ορισμένο και εύλογο χρόνο ισχύος και μπορεί να αφορά μόνον σε τεχνική αδυναμία των εγκαταστάσεων Χρήστη για συμμόρφωσή του με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Για τη χορήγηση της εξαίρεσης υποβάλλεται σχετική αίτηση του ενδιαφερομένου προς τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαίρεσης είναι οι εξής:

   Α) Η εξαίρεση δεν πρέπει να οδηγεί σε άμεση ή έμμεση παραβίαση όρου της άδειας του υπόχρεου.

   Β) Να έχει ολοκληρωθεί η τελική εκκαθάριση σχετικά με την πιο πρόσφατη Ημέρα Κατανομής.

   Γ) Να έχουν εξοφληθεί πλήρως οι χρηματικές οφειλές που επιβάλλονται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

   Δ) Να μην εκκρεμεί παράβαση, η οποία μπορεί να αποκατασταθεί από τον υπόχρεο.

2. Η αίτηση του ενδιαφερόμενου για τη χορήγηση της εξαίρεσης περιλαμβάνει και δήλωσή του, σχετικά με την ημερομηνία κατά την οποία πληρούνται οι προϋποθέσεις της παραπάνω παραγράφου.

3. Η απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, με την οποία χορηγείται η εξαίρεση καθορίζει το χρόνο έναρξης και το χρόνο λήξης της εξαίρεσης. Η εξαίρεση δεν επιτρέπεται να αρχίζει πριν από την 15η ώρα της πέμπτης εργάσιμης ημέρας, που ακολουθεί την ημέρα, κατά την οποία διαπιστώνεται, ότι συντρέχουν οι ανωτέρω προϋποθέσεις.

4. Σε κάθε περίπτωση, το πρόσωπο στο οποίο χορηγήθηκε η εξαίρεση εξακολουθεί να ευθύνεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα:

   Α) Για χρηματικές οφειλές, που ρυθμίζονται από τον παρόντα Κώδικα και οι οποίες αφορούν τη χρονική περίοδο πριν από το χρόνο έναρξης της εξαίρεσης, και

   Β) Για παραβάσεις του παρόντος Κώδικα, που πραγματοποιήθηκαν πριν από το χρόνο έναρξης της εξαίρεσης και οι οποίες δεν αποκαταστάθηκαν.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί ειδικό πρωτόκολλο, στο οποίο καταγράφονται οι λεπτομέρειες και οι όροι ισχύος των εξαιρέσεων που χορηγούνται. Κάθε Χρήστης μπορεί να έχει πρόσβαση στο πρωτόκολλο αυτό κατόπιν αίτησης.

Άρθρο 316

Μονάδες υπαγόμενες στις διατάξεις του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999

Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνάπτει με όλους τους κατόχους άδειας παραγωγής μονάδων που υπάγονται στις διατάξεις του Άρθρου 35 του Ν.2773/1999 και που είναι εγκατεστη-

μένες στην ηπειρωτική χώρα και σε νησιά που το δίκτυό τους είναι συνδεδεμένο με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας σύμβαση αγοράς της παραγόμενης από αυτές ενέργειας.

Άρθρο 317

Θέση σε Ψυχρή Εφεδρεία Μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε.

1. Εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των μονάδων της ΔΕΗ που λαμβάνουν άδεια παραγωγής κατά τις διατάξεις της περίπτωσης ζ' της παραγράφου 2 του άρθρου 19 Ν.2773/1999, όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 12 του άρθρου 23 Ν.3175/2003 και ειδικότερα στο πλαίσιο του εδαφίου που αναφέρεται στην ισχύ των 1600 MW, καθώς και μονάδων για τις οποίες χορηγήθηκε άδεια παραγωγής πριν την έκδοση του παρόντος Κώδικα, στην οποία περιλαμβάνεται όρος για τη θέση μονάδων σε ψυχρή εφεδρεία παλαιών μονάδων, και για μονάδες η άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνει ανάλογο όρο, η ΔΕΗ οφείλει να θέτει σε ψυχρή εφεδρεία Κατανεμόμενες Μονάδες, που καλύπτονται από την ενιαία άδεια παραγωγής, συνολικής ισχύος ισόποσης με την ισχύ της εκάστοτε μονάδας που τίθεται σε εμπορική λειτουργία. Ο καθορισμός των μονάδων που τίθενται σε ψυχρή εφεδρεία γίνεται κατόπιν υποβολής σχετικής τεχνικής και οικονομικής μελέτης που υποβάλλεται από τη ΔΕΗ δύο (2) μήνες πριν από την αναμενόμενη έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των νέων μονάδων, και εγκρίνεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από γνώμη της ΡΑΕ.
2. Μετά τον καθορισμό των μονάδων που τίθενται σε ψυχρή εφεδρεία, η ΔΕΗ συνάπτει, εντός της προθεσμίας της προηγούμενης παραγράφου, σχετική σύμβαση με τον Διαχειριστή του Συστήματος, με την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει τη διαχείριση κάθε μονάδας που τίθεται σε ψυχρή εφεδρεία, σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα. Οι συμβάσεις αυτές εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Το περιεχόμενο των συμβάσεων αυτών καθορίζεται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 318

Μακροχρόνιες εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος για τη χορήγηση άδειας προμήθειας

Η συνδρομή των προϋποθέσεων του άρθρου 24 παράγραφος (2) περίπτωση (β) του Ν.2773/1999 ως προς τις μακροχρόνιες εγγυήσεις εξασφάλισης διαθεσιμότητας ισχύος από επαρκές παραγωγικό δυναμικό εγκατεστημένο σε κράτος – μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, διαπιστώνεται στο πλαίσιο της διαδικασίας χορήγησης άδειας προμήθειας κατά τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Για το σκοπό αυτό υποβάλλεται δήλωση του αιτούντος περί τήρησης του παρόντος Κώδικα συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων περί του Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος, καθώς και των διατάξεων περί υποβολής Προσφορών Έγχυσης από Εισαγωγή.

Άρθρο 319

Ισχύς Προτύπων

1. Κάθε αναφορά διάταξης του Κώδικα σε Πρότυπα (εθνικά ή Ευρωπαϊκά ή διεθνή) είναι ενδεικτική. Δύνανται να χρησιμοποιούνται ισοδύναμα Πρότυπα με την εξής σειρά προτεραιότητας:

   A) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,

   B) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI),

Γ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,

Δ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU),

Ε) Εθνικά Πρότυπα άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ευρωπαϊκής Ζώνης Ελευθέρων Συναλλαγών,

ΣΤ) Εθνικά Πρότυπα άλλων χωρών.

2. Σε κάθε περίπτωση πέραν των ανωτέρω υπό παραγράφους (Α), (Β) και (Γ), η ισοδυναμία του εκάστοτε χρησιμοποιούμενου Προτύπου πρέπει να αποδεικνύεται με μέριμνα του χρησιμοποιούντος τα Πρότυπα αυτά.

ΤΜΗΜΑ XIV

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 63

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 320

Έναρξη Εφαρμογής

1. Ορίζονται οι εξής ημέρες και περίοδοι αναφοράς:

   Α) Η 1η Ιανουαρίου 2008 ως Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς,

   Β) Η 1η Ιουλίου 2007 ως Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς,

   Γ) Η 1η Ιουλίου 2006 ως Τρίτη Ημέρα Αναφοράς ,

   Δ) Η 1η Ιανουαρίου 2006 ως Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς,

   Ε) Η 1η Οκτωβρίου 2005 ως Πρώτη Ημέρα Αναφοράς,

   ΣΤ) Η χρονική περίοδος μεταξύ της Πρώτης Ημέρας Αναφοράς και της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς, ως Μεταβατική Περίοδος,

   Ζ) Η χρονική περίοδος ενός έτους που άρχεται την 1η Οκτωβρίου 2005, ως πρώτο Έτος Αξιοπιστίας.

2. Η εφαρμογή όλων των διατάξεων του παρόντος Κώδικα άρχεται την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

3. Την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς άρχεται η ισχύς των εξής διατάξεων του παρόντος Κώδικα:

   Α) των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ Ι, με την επιφύλαξη των διατάξεων κατά το Άρθρο 334 παράγραφος (4),

   Β) των διατάξεων κατά το Άρθρο 16, κατά το Άρθρο 23, κατά το Άρθρο 28, και κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8 πλην των διατάξεων κατά το Άρθρο 40 παράγραφοι (3) και (4),

   Γ) των διατάξεων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9 πλην των διατάξεων κατά το Άρθρο 46 παράγραφοι (4) και (5), κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11, και κατά το Άρθρο 72,

   Δ) των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ, πλην των διατάξεων κατά: το Άρθρο 82, το Άρθρο 84, το Άρθρο 85, το Άρθρο 86, το Άρθρο 92 παράγραφοι (2) και (3), τα άρθρα Άρθρο 95, Άρθρο 97, Άρθρο 98 και Άρθρο 99,

   Ε) των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ IV, πλην των διατάξεων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27,

   ΣΤ) των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ V,

   Ζ) των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ VIII έως και το ΤΜΗΜΑ XIII, πλην των διατάξεων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 60.

4. Οι διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ XIV ισχύουν κατά τη Μεταβατική Περίοδο, εκτός αν καθορίζεται αλλιώς από ειδικότερες διατάξεις του Τμήματος αυτού.

5. Η ισχύς των διατάξεων κατά το Άρθρο 330 έως και το Άρθρο 333 καθώς και των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ VII, πλην των διατάξεων κατά το Άρθρο 222 παράγραφος (3), άρχε-

ται τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς, εκτός αν καθορίζεται αλλιώς από ειδικότερες διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ XIV του Κώδικα.

6. Έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς εγκρίνονται τα Εγχειρίδια που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, κατόπιν σχετικής δημόσιας διαβούλευσης. Ειδικά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου εγκρίνεται έως την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς.

7. Έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς εξακολουθούν να ισχύουν και να εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001), στο μέτρο που δεν αντίκεινται στις ισχύουσες διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Ειδικότερα, την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς παύει η ισχύς των διατάξεων κατά το Κεφάλαιο ΙΑ΄ του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001).

8. Την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς παύει η ισχύς των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 654/2001), όπως συμπληρώθηκε μεταγενέστερα και ισχύει. Κατ' εξαίρεση: α) η ισχύς των διατάξεων του άρθρου 177 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 1440/2001 και ΦΕΚ Β' 1560/2004) δεν θίγεται μέχρι τη λήξη του χρόνου ισχύος του, και β) αναφορικά με το Κεφάλαιο ΚΔ΄ περί χρεώσεων χρήσης του Συστήματος εφαρμόζονται τα καθοριζόμενα κατά το Άρθρο 329, και η ισχύς των διατάξεων του Κεφαλαίου αυτού του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος λήγει μετά τη παύση εφαρμογής τους.

9. Το κύρος των συμβάσεων που έχουν συναφθεί στο πλαίσιο της διάταξης του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 1644/2003) δεν θίγεται και οι συμβάσεις αυτές διατηρούνται σε ισχύ μέχρι τη λήξη του χρόνου ισχύος τους σύμφωνα με τους όρους τους. Οι λεπτομέρειες που αφορούν την υπαγωγή των Μονάδων αυτών στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα ρυθμίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

10. Έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την ολοκλήρωση των συναλλαγών και τη διευθέτηση των λογαριασμών που τηρεί σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001) και το ΤΜΗΜΑ XIV του παρόντος Κώδικα. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διευθέτηση των λογαριασμών και ιδίως σχετικά με τη μεταφορά υπολοίπου σε νέους λογαριασμούς που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος, καθορίζονται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Άρθρο 321

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό

1. Αναφορικά με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, από την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά το Άρθρο 322 για τις διαδικασίες σχετικά με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) και κατά το Άρθρο 323 για την επίλυση του ΗΕΠ χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος.

2. Από την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς εφαρμόζεται η διαδικασία επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος κατά το Άρθρο 324, και λήγει η ισχύς των διατάξεων κατά το Άρθρο 323 του παρόντος Κώδικα και των διατάξεων κατά το Άρθρο 43 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001).

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει, από την Τρίτη Ημέρα Αναφοράς το αργότερο, να εφαρμόζει συστηματικά ενδεικτική επίλυση του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος κατά το Άρθρο 324, και να υπολογίζει ενδεικτικά τη σχετική εκκαθάριση συναλλαγών. Η επίλυση αυτή, καθώς και η σχετική εκκαθάριση των συναλλαγών, είναι ενδεικτικές έως την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς , και διενεργούνται παράλληλα με την επίλυση του ΗΕΠ χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος κατά το Άρθρο 323.

4. Τα αποτελέσματα της ενδεικτικής επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος και η ενδεικτική σχετική εκκαθάριση, συγκρίνονται με τα αντίστοιχα αποτελέσματα επίλυσης του ΗΕΠ χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος και τη σχετική εκκαθάριση. Η σύγκριση αυτή έχει ως στόχο τη διαπίστωση της εγκυρότητας και αξιοπιστίας των εφαρμοζόμενων μεθόδων επίλυσης του ΗΕΠ και εκκαθάρισης με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει και κοινοποιεί στη ΡΑΕ μηνιαίως απολογιστικές εκθέσεις σχετικά με τα αποτελέσματα της σύγκρισης των δύο μεθόδων επίλυσης ΗΕΠ, στις οποίες περιλαμβάνονται συμπεράσματα σχετικά με την εγκυρότητα και αξιοπιστία της μεθοδολογίας επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, και εισήγηση για το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης της μεθοδολογίας η οποία σε κάθε περίπτωση πρέπει να ολοκληρωθεί το αργότερο έως έξι (6) μήνες πριν την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς.

5. Λαμβάνοντας υπόψη τις ως άνω εκθέσεις και εισηγήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, η ΡΑΕ αποφασίζει επί της εγκυρότητας και αξιοπιστίας των εφαρμοζόμενων μεθόδων επίλυσης του ΗΕΠ και εκκαθάρισης με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Βάσει της κρίσεως αυτής, η ΡΑΕ εγκρίνει τη μέθοδο επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος κατά το Άρθρο 324.

6. Κατόπιν της ως άνω έγκρισης της μεθόδου επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος από τη ΡΑΕ, και έως την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί συστηματικά συγκεντρωτικά απολογιστικά στοιχεία της επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές, και κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες τα στοιχεία της ενδεικτικής επίλυσης του ΗΕΠ και της εκκαθάρισης των συναλλαγών με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος τα οποία τους αφορούν. Περαιτέρω, κατόπιν της έγκρισης της μεθόδου επίλυσης του ΗΕΠ με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος εφαρμόζει τη μέθοδο αυτή και για τις Ημέρες Κατανομής μεταξύ της Τρίτης Ημέρας Αναφοράς και της ημέρας έγκρισης της μεθόδου, και δημοσιοποιεί και κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες τα καθοριζόμενα στην παρούσα παράγραφο ενδεικτικά στοιχεία που αφορούν τη χρονική αυτή περίοδο.

Άρθρο 322

Διαδικασίες σχετικές με τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό

1. Ο προγραμματισμός της λειτουργίας των μονάδων παραγωγής και των Διασυνδέσεων (Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός), διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Για τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, ο Διαχειριστής του Συστήματος συγκεντρώνει πληροφορίες σχετικά με τη διαθεσιμότητα των κεντρικά κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής, τη διαθεσιμότητα των επικουρικών υπηρεσιών, τις Ημερήσιες Προ-

σφορές Έγχυσης, το φορτίο του Συστήματος, και τα λειτουργικά χαρακτηριστικά των κεντρικά κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής και του Συστήματος.

2. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποβάλλουν για κάθε Μονάδα Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, η οποία περιέχει τα στοιχεία κατά το Άρθρο 44. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων επικαιροποιείται με ευθύνη του κατόχου άδειας παραγωγής. Κατά την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ λαμβάνεται υπόψη η ισχύουσα στις 12:00 της ημέρας πριν την Ημέρα Κατανομής αναφοράς Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για κάθε Μονάδα.

3. Έως τις 12:00 κάθε ημέρας υποβάλλεται για κάθε Μονάδα και για τις εισαγωγές ενέργειας Προσφορά Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής της επόμενης Ημέρας Κατανομής. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν λάβει εμπρόθεσμα και σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου την Προσφορά Έγχυσης μίας Μονάδας υπολογίζει την τιμή της προσφερόμενης ενέργειας από τη Μονάδα αυτή, στο βαθμό που αυτή είναι τεχνικά διαθέσιμη, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, κατά το Άρθρο 83.

4. Για τις Προσφορές Έγχυσης που αφορούν τις Ημέρες Κατανομής έως και την προηγούμενη της Τρίτης Ημέρας Αναφοράς ισχύουν τα εξής:

Α) Στην Προσφορά Έγχυσης καθορίζονται κλιμακωτές συναρτήσεις για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, κάθε βαθμίδα των οποίων αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής ενέργειας (σε Ευρώ/MWh), και ποσότητας ενέργειας (MWh).

Β) Σε κάθε Προσφορά Έγχυσης που αντιστοιχεί σε μία Μονάδα περιλαμβάνεται μία κλιμακωτή συνάρτηση, η οποία ισχύει για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

Γ) Η κλιμακωτή συνάρτηση αποτελείται από τρεις (3) το πολύ διαδοχικές βαθμίδες μονοτονικά αυξανόμενης τιμής, οι οποίες αντιστοιχούν συνολικά στη μέγιστη συνεχή ικανότητα παραγωγής της Μονάδας κατά την Ημέρα Κατανομής.

Δ) Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης οφείλει να είναι μικρότερη της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, η οποία καθορίζεται με αιτιολογημένη απόφαση της ΡΑΕ, και δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη του Ελάχιστου Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης. Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας παραγράφου ως Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος νοείται το μεταβλητό κόστος της Μονάδας το οποίο καθορίζεται κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (4).

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, προσφορές έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών. Για την ποσότητα αυτή ενέργειας δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας και κατά την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ λαμβάνεται τιμή μηδέν (0).

ΣΤ) Οι Προσφορές Έγχυσης για εισαγωγή ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων υποβάλλονται από τους κατόχους άδειας προμήθειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελά-

τες, και πέραν των ως άνω υπό παραγράφους (Α) έως και (Γ) καθοριζομένων συμπεριλαμβάνουν:

(1) Καθορισμό του γειτονικού συστήματος μεταφοράς μέσω του οποίου πρόκειται να διοχετευθεί ενέργεια στο Ελληνικό Σύστημα.

(2) Δήλωση ότι έχει διασφαλιστεί η μεταφορά μέσω των εκτός Ελλάδας συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που προσφέρεται για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής.

(3) Ο τύπος της Προσφοράς Έγχυσης, τυχόν επιπλέον στοιχεία, καθώς και ο τρόπος επικοινωνίας, καθορίζονται βάσει των οδηγιών της UCTE.

Ζ) Προσφορές Έγχυσης που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Άρθρου κρίνονται με αιτιολογημένη απόφαση άκυρες από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τον υποβάλλοντα την Προσφορά Έγχυσης το συντομότερο δυνατόν μετά τη λήψη της Προσφοράς.

Η) Σε περίπτωση ακυρότητας Προσφοράς Έγχυσης, ο υποβάλλων δικαιούται να υποβάλλει εκ νέου Προσφορά Έγχυσης έως τις 12:00 της ημέρας πριν από την Ημέρα Κατανομής.

5. Για τις Δηλώσεις Φορτίου που αφορούν τις Ημέρες Κατανομής έως και την προηγούμενη της Τρίτης Ημέρας Αναφοράς ισχύουν τα εξής:

Α) Οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 16.

Β) Ειδικά οι Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγή ενέργειας υποβάλλονται από τους δικαιούχους κατόχους άδειας παραγωγής ή προμήθειας έως τις 10:00 της δεύτερης ημέρας πριν από την Ημέρα Κατανομής, και σε αυτές καθορίζονται τα εξής:

(1) η ισχύς που είναι επιθυμητό να εξαχθεί προς έκαστο γειτονικό σύστημα μεταφοράς, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, σε μεγαβάτ (MW),

(2) Ο τύπος της Δήλωσης Φορτίου, τυχόν επιπλέον στοιχεία, καθώς και ο τρόπος επικοινωνίας, καθορίζονται βάσει των οδηγιών της UCTE.

6. Αναφορικά με τις Προσφορές Έγχυσης και τις Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλονται στον ΗΕΠ για τις Ημέρες Κατανομής από την Τρίτη Ημέρα Αναφοράς και επόμενες ισχύουν οι εξής διατάξεις του παρόντος Κώδικα:

Α) οι διατάξεις κατά το Άρθρο 17, το Άρθρο 19, το Άρθρο 20, το Άρθρο 21 παράγραφος (1), και κατά το Άρθρο 22,

Β) οι διατάξεις κατά το Άρθρο 24 έως και το Άρθρο 27, και κατά το Άρθρο 29 έως και το Άρθρο 31.

7. Τα στοιχεία Προσφοράς Έγχυσης σε καμία περίπτωση δεν τροποποιούνται μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της.

8. Ο παραγωγός οφείλει να διατηρεί τις Μονάδες για τις οποίες υπέβαλε Προσφορά Έγχυσης διαθέσιμες σύμφωνα με τους όρους της Προσφοράς και της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, για το χρονικό διάστημα από την υποβολή της Προσφοράς έως την Περίοδο Κατανομής, που αυτή αφορά.

9. Έως τις 16:00 κάθε ημέρας ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί Πρόγραμμα ΗΕΠ που αφορά τη λειτουργία των Μονάδων και του φορτίου των διασυνδέσεων με βάση τις Προσφορές Έγχυσης και την Πρόβλεψη Φορτίου για την Ημέρα Κατανομής. Το Πρόγραμμα ΗΕΠ μπορεί να εκπονείται και μετά το πέρας της παραπάνω προθεσμίας, εάν συντρέχουν σοβαροί λόγοι.

10. Έως τις 16:30 κάθε ημέρας ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί στους υποβάλλοντες Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου το τμήμα του Προγράμματος ΗΕΠ που τους αφορά.

11. Έως τις 16:30 κάθε ημέρας ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του την Προβλεπόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

12. Το Πρόγραμμα ΗΕΠ δεν αποτελεί εντολή κατανομής και έχει ενδεικτική σημασία για τον προγραμματισμό λειτουργίας των μονάδων παραγωγής.

Άρθρο 323

Επίλυση Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος

1. Για την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος για τις Ημέρες Κατανομής έως και την προηγούμενη της Τρίτης Ημέρας Αναφοράς, ισχύουν τα εξής:

   A) Το Πρόγραμμα ΗΕΠ χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος αποσκοπεί στην ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης η οποία προκύπτει κατά την Ημέρα Κατανομής για την ικανοποίηση του συνολικού φορτίου, και καταρτίζεται ως το Πρόγραμμα Χωρίς Τεχνικούς Περιορισμούς του Συστήματος κατά το Άρθρο 43 παράγραφος (5) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001).

   B) Η Προβλεπόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος λαμβάνει αριθμητική τιμή για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, η οποία καθορίζεται βάσει του ως άνω Προγράμματος ΗΕΠ και των διατάξεων κατά το Άρθρο 43 παράγραφος (1) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001).

2. Αναφορικά με την επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού χωρίς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος για τις Ημέρες Κατανομής από την Τρίτη Ημέρα Αναφοράς και επόμενες ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 56 έως και το Άρθρο 59, καθώς και κατά το Άρθρο 61 του παρόντος Κώδικα, για την εφαρμογή των οποίων δεν λαμβάνονται υπόψη οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος.

3. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι απαιτήσεις εφεδρειών τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 324

Επίλυση Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος

1. Η επίλυση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού με Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος γίνεται κατά τις διατάξεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12 του παρόντος Κώδικα.

2. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος και οι Ανάγκες Εφεδρειών τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 325

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με το Πρόγραμμα Κατανομής

1. Έως τις 18:00 ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής της επόμενης Ημέρας Κατανομής, αποσκοπώντας στην ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης η οποία προκύπτει για την ικανοποίηση του συνολικού φορτίου κατά την Ημέρα Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τα εξής επικαιροποιημένα στοιχεία:

    Α) Την Πρόβλεψη Φορτίου και τις Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγή ενέργειας, λειτουργία Αντλητικών Μονάδων σε κατάσταση άντλησης, εξυπηρέτηση των Βοηθητικών και των Γενικών Βοηθητικών Μονάδων όταν αυτά δεν καλύπτονται από την παραγωγή έκαστης Μονάδας, και για προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις, όπως αυτά εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

    Β) Τις Προσφορές Έγχυσης.

    Γ) Τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων.

    Δ) Τους Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος.

    Ε) Τις απαιτήσεις Επικουρικών Υπηρεσιών.

    ΣΤ) Την αναμενόμενη παραγωγή των μη κεντρικά κατανεμόμενων μονάδων παραγωγής, και των μονάδων του άρθρου 35 του Ν.2773/1999.

    Ζ) Το πρόγραμμα άντλησης των αντλητικών μονάδων.

    Η) Τους δηλωθέντες έκτακτους κινδύνους στις Μονάδες.

    Θ) Τις απαιτήσεις δοκιμών του Συστήματος.

    Ι) Τις απαιτήσεις δοκιμών των Χρηστών.

    ΙΑ) Τις απώλειες μεταφοράς.

    ΙΒ) Τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων.

    ΙΓ) Τις συμφωνίες σχετικά με τις διασυνδέσεις και τα δικαιώματα χρήσης τους.

    ΙΔ) Άλλους παράγοντες που δικαιολογημένα θεωρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ότι έχουν σχέση με το Πρόγραμμα ΗΕΠ.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίσει εκ νέου το Πρόγραμμα Κατανομής, το αργότερο μέχρι δύο (2) ώρες πριν από την έναρξη της Ημέρας Κατανομής. Σε περίπτωση σημαντικών για τη λειτουργία του Συστήματος ή των Μονάδων περιστατικών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίσει εκ νέου το Πρόγραμμα Κατανομής και κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής. Μετά την κατάρτιση Προγράμματος Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει άμεσα τους κατόχους άδειας παραγωγής για την προγραμματισμένη λειτουργία των Μονάδων τους σύμφωνα με το ισχύον Πρόγραμμα Κατανομής.

3. Άμεσα μετά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής κοινοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής τα στοιχεία του Προγράμματος που τους αφορούν. Στα κοινοποιούμενα στους κατόχους άδειας παραγωγής στοιχεία περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον τα εξής στοιχεία για κάθε Μονάδα τους, βάσει του Προγράμματος Κατανομής:

    Α) Οι χρόνοι ενδεχόμενης εκκίνησης ή κράτησης για κάθε Μονάδα.

Β) Η πρόβλεψη παραγωγής ενεργού ισχύος για κάθε Περίοδο Κατανομής για κάθε Μονάδα.

Γ) Η πρόβλεψη παροχής από κάθε Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών για κάθε Περίοδο Κατανομής.

4. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος και οι απαιτήσεις Επικουρικών Υπηρεσιών τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής.

Άρθρο 326

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με την εκκαθάριση λογαριασμών ΗΕΠ

1. Οι Χρεώσεις και Πληρωμές των Χρηστών, οι οποίες καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 623/2001), υπολογίζονται με βάση την εκ των υστέρων Οριακή Τιμή του Συστήματος. Μετά την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς οι πληρωμές ενέργειας υπολογίζονται με βάση τις εκ των υστέρων υπολογιζόμενες Οριακές Τιμές Παραγωγής.

2. Για τον υπολογισμό της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος, και των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών Παραγωγής μετά την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το εκ των υστέρων Πρόγραμμα ΗΕΠ, μετά την παρέλευση της Ημέρας Κατανομής, εφαρμόζοντας τα καθοριζόμενα κατά το Άρθρο 323 έως την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς ή κατά το Άρθρο 324 μετά την Ημέρα αυτή, λαμβάνοντας υπόψη τα πραγματικά στοιχεία που προέκυψαν κατά την Ημέρα Κατανομής για τη λειτουργία του Συστήματος και το φορτίο του, καθώς και για τη διαθεσιμότητα και τα λοιπά τεχνικά χαρακτηριστικά των Μονάδων.

3. Η εκ των υστέρων Οριακή Τιμή του Συστήματος, καθώς και οι εκ των υστέρων υπολογιζόμενες Οριακές Τιμές Παραγωγής μετά την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς, υπολογίζονται με μέθοδο αντίστοιχη αυτής του υπολογισμού των αντίστοιχων Προβλεπόμενων μεγεθών κατά το Άρθρο 323 και το Άρθρο 324.

4. Έως τις 14:00 της πέμπτης ημέρας μετά την Ημέρα Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του την εκ των υστέρων Οριακή Τιμή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, καθώς και τις εκ των υστέρων υπολογιζόμενες Οριακές Τιμές Παραγωγής μετά την Τέταρτη Ημέρα Αναφοράς.

5. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη των απαιτήσεων εφεδρειών, αμείβονται αποκλειστικά με βάση το μεταβλητό τους κόστος προσαυξανόμενο κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ ετησίως.

6. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου, των οποίων οι Δηλώσεις Φορτίου μερικά ή ολικά εντάσσονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ οφείλουν να καταβάλουν, για κάθε Περίοδο Κατανομής, το ποσό σε Ευρώ που προκύπτει από την τιμολόγηση στην Οριακή Τιμή του Συστήματος της ποσότητας ενέργειας σε MWh την οποία απορροφούν από το Σύστημα.

Άρθρο 327

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τη Διαχείριση Μετρητών και Μετρήσεων

1. Κατά τη Μεταβατική Περίοδο, η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από εγκαταστάσεις Επιλεγόντων Πελατών εγκατεστημένων στο Δίκτυο στη Μέση Τάση μετράται από μετρη-

τές με δυνατότητα ωριαίας καταμέτρησης και τηλεμετάδοσης των μετρήσεων, οι οποίοι εντάσσονται στους Καταχωρημένους Μετρητές υπό την έννοια των διατάξεων κατά το ΤΜΗΜΑ V του Κώδικα, ως Καταχωρημένοι Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ.

2. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ πρέπει να μπορούν να μετρούν ενεργό και άεργο ενέργεια, κατ' ελάχιστον σε ωριαία βάση και να παρέχουν τις αναγκαίες για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα πληροφορίες. Οι διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ περιλαμβάνουν τον αναγκαίο εξοπλισμό για τηλεμετάδοση των μετρήσεών τους βάσει των πρωτοκόλλων και λοιπών προδιαγραφών του κεντρικού συστήματος συλλογής των μετρήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ και ο σχετικός μετρητικός και τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός εγκαθίστανται με ευθύνη, μέριμνα και δαπάνες του Διαχειριστή του Δικτύου, κατά αυστηρή προτεραιότητα στους Πελάτες του Δικτύου οι οποίοι δηλώνουν πρόθεση αλλαγής Προμηθευτή. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει με δαπάνες του να προβαίνει στη συντήρηση και στην άμεση αποκατάσταση κάθε βλάβης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ και του σχετικού εξοπλισμού. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του αυτών, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια για τη διασφάλιση της άμεσης διαθεσιμότητας του αναγκαίου εξοπλισμού, και να ενημερώνει συστηματικά τη ΡΑΕ για τις σχετικές διαδικασίες και τα τυχόν προβλήματα. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να προβαίνει άμεσα σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες, ώστε να διευκολύνεται η άσκηση στην πράξη του δικαιώματος των Επιλεγόντων Πελατών του Δικτύου για την επιλογή Προμηθευτή.

4. Κατ' εξαίρεση των καθοριζομένων στην προηγούμενη παράγραφο, οι Προμηθευτές δύνανται να αναλαμβάνουν την εγκατάσταση των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ, εφόσον το επιθυμούν και εφόσον προσκομίζουν σχετική έγγραφη εξουσιοδότηση του Επιλέγοντος Πελάτη. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει έως την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς να καταρτίσει κατάλογο πιστοποιημένων τύπων μετρητών, οι οποίοι πληρούν τις προδιαγραφές αναφορικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ. Περαιτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει έως την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς να δημοσιοποιήσει τις λοιπές προδιαγραφές σχετικά με το μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και τον τρόπο εγκατάστασης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ. Ο ως άνω κατάλογος πιστοποιημένων τύπων μετρητών και οι λοιπές προδιαγραφές ενημερώνονται και δημοσιοποιούνται με ευθύνη του Διαχειριστή του Δικτύου. Οι Προμηθευτές δύνανται να εγκαθιστούν μετρητές μόνον εφόσον ο τύπος αυτών περιλαμβάνεται στον ως άνω κατάλογο πιστοποιημένων μετρητών, και σύμφωνα με τις λοιπές προδιαγραφές για τους μετρητές και τον σχετικό μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό. Στην περίπτωση αυτή, οι Προμηθευτές αναλαμβάνουν το κόστος αρχικής προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητών και του λοιπού σχετικού εξοπλισμού, η κυριότητα των οποίων μεταβιβάζεται στον Διαχειριστή του Δικτύου, ενώ ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει με δαπάνες του να προβαίνει στη συντήρηση και στην άμεση αποκατάσταση κάθε βλάβης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ και του σχετικού εξοπλισμού. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να προβαίνει άμεσα με δαπάνες του σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες και ελέγχους σχετικά με τους εγκαθιστόμενους από τους Προμηθευτές Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ, ώστε να διευκολύνεται η άσκηση στην πράξη του δικαιώματος των Επιλεγόντων Πελατών για την επιλογή Προμηθευτή.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις αναφορικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ:

Α) Συλλέγει τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος συλλογής μετρήσεων.

Β) Εφαρμόζει τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών και προσδιορίζει τα Δεδομένα Μετρήσεων για τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες του Δικτύου, σύμφωνα με ποσοστά απωλειών που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Γ) Τηρεί και ενημερώνει τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ, σύμφωνα με τα ποσοστά εκπροσώπησης ή τον τρόπο επιμερισμού των μετρούμενων ποσοτήτων ενέργειας που καθορίζει ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Δ) Κατά τη Μεταβατική Περίοδο παρέχει στον Διαχειριστή του Δικτύου όλα τα στοιχεία, τεχνικά δεδομένα και προδιαγραφές τα οποία συνέλεξε ή εφήρμοσε κατά την εκπλήρωση των αρμοδιοτήτων του κατά το παρόν άρθρο, ώστε ο Διαχειριστής του Δικτύου να διευκολυνθεί στην εκπλήρωση των σχετικών αρμοδιοτήτων του μετά την παρέλευση της Μεταβατικής Περιόδου.

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου έχει τις ακόλουθες πρόσθετες υποχρεώσεις αναφορικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ:

Α) Παραλαμβάνει τις Δηλώσεις Εκπροσώπησης Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ και ελέγχει αυτές ως προς τους περιορισμούς της συνολικής εκπροσώπησης, αναλαμβάνοντας τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 162 παράγραφοι (1) έως και (4) για τους εν λόγω Μετρητές.

Β) Επιβλέπει την τήρηση Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητών μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών για Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ, ο τύπος της οποίας καθώς και κάθε εξαίρεση εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Γ) Ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε μεταβολή των ποσοστών εκπροσώπησης των Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ.

Δ) Προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια και μεριμνά ώστε να διευκολύνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος στην εκπλήρωση των αρμοδιοτήτων που του ανατίθενται κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, και ειδικότερα επικουρεί τον Διαχειριστή του Συστήματος στη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών και προσδιορισμού των Δεδομένων Μετρήσεων σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ.

Ε) Υποβάλλει στη ΡΑΕ για έγκριση τεκμηριωμένη μελέτη για τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου, εντός ενός (1) μηνός από τη δημοσίευση του παρόντος Κώδικα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

7. Για την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Πελατών Δικτύου ΜΤ, οι Εκπρόσωποι Φορτίου, Προμηθευτές ή Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, οφείλουν να υποβάλλουν Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 162 έως και το Άρθρο 164, στον Διαχειριστή του Δικτύου.

8. Αναφορικά με τους Επιλέγοντες Πελάτες που είναι εγκατεστημένοι στο Δίκτυο στη Χαμηλή Τάση, καθορίζεται καταρχήν από τον Διαχειριστή του Δικτύου το συνολικό φορτίο των Πελατών αυτών ανά Περίοδο Κατανομής, ως η διαφορά μεταξύ του συνολικού φορτίου που απορροφά το Δίκτυο κατά την Περίοδο Κατανομής και της συνολικής ποσότητας ενέργειας που απορροφάται κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής από Πελάτες που διαθέτουν Καταχωρημένο Μετρητή Πελατών Δικτύου ΜΤ. Το ποσοστό Εκπροσώπησης του φορτίου των Επιλεγόντων Πελατών που είναι εγκατεστημένοι στο Δίκτυο στη Χαμηλή Τάση ανά Περίοδο Κατανομής από έκαστο Προμηθευτή, καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου λαμβάνοντας υπόψη το ποσοστό της ενέργειας που προμήθευσε ο Προμηθευτής σε Πελάτες Χαμηλής Τάσης κατά την προηγούμενη περίοδο καταμέτρησης επί της συνολικής κατανάλωσης των Πελατών Χαμηλής Τάσης του συνδεόμενου με το Σύστημα Δικτύου κατά την ίδια περίοδο. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υπολογίζει την ενέργεια την οποία απορρόφησε έκαστος Προμηθευτής για Πελάτες του στη Χαμηλή Τάση ανά Περίοδο Κατανομής, ως το γινόμενο του συνολικού φορτίου των Πελατών Χαμηλής Τάσης του συνδεόμενου με το Σύστημα Δικτύου κατά την Περίοδο Κατανομής και του αντίστοιχου Ποσοστού Εκπροσώπησης των Πελατών αυτών από τον Προμηθευτή. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κοινοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος την υπολογιζόμενη ενέργεια την οποία απορρόφησε έκαστος Προμηθευτής για Πελάτες του στη Χαμηλή Τάση ανά Περίοδο Κατανομής, σε χρόνο και με διαδικασία που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε αυτός να εκπληρώνει τις υποχρεώσεις του αναφορικά με την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων. Περαιτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου εφαρμόζει την περιοδική Εκκαθάριση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Δικτύου, κατά το Άρθρο 157.

Άρθρο 328

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με την παροχή και την αμοιβή των Επικουρικών Υπηρεσιών

1. Την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς, και έκτοτε μηνιαίως, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον δευτεροβάθμιο Λογαριασμό Προσαυξήσεων για Επικουρικές Υπηρεσίες με το Μηνιαίο Ποσό Χρέωσης Λόγω Επικουρικών Υπηρεσιών, το οποίο καθορίζεται ετησίως με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ.

2. Η χρέωση των Προμηθευτών και των Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών λόγω Επικουρικών Υπηρεσιών γίνεται απολογιστικά μηνιαίως κατά τις διατάξεις του Άρθρου 66 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β’ 623/2001).

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις Μονάδες για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ώστε να καλύπτονται οι σχετικές ανάγκες για την καλή και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος, με κριτήριο την ελαχιστοποίηση της αύξησης της δαπάνης για την παροχή ενέργειας στο Σύστημα.

4. Η ενέργεια η οποία εγχέεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες όταν αυτές παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες δεν διακρίνεται από την ενέργεια που εγχέουν για την κάλυψη του συνολικού φορτίου του Συστήματος και κατά συνέπεια οι υπολογισμοί των αναλογούντων χρεώσεων και πληρωμών αναφέρονται στο σύνολο της εγχεόμενης ενέργειας από την Κατανεμόμενη Μονάδα. Κατ’ εξαίρεση, στην περίπτωση που στο Πρόγραμμα ΗΕΠ περιλαμβάνονται Κατανεμόμενες Μονάδες, οι οποίες εντάσσονται στο Πρόγραμμα αυτό βάσει της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής τους για την κάλυψη των Αναγκών Εφεδρειών, οι Μονάδες αυτές αμείβονται για την έγχυση ενέργειας με βάση το μεταβλητό τους κόστος προ-

σαυξανόμενο κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ ετησίως.

5. Προβλέπονται πληρωμές πέραν των πληρωμών για την ενέργεια κατά την παράγραφο (4) για τις κάτωθι υπηρεσίες εφόσον παρέχονται από Κατανεμόμενες Μονάδες κατόπιν Εντολής Κατανομής: α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία, β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος, γ) Ρύθμιση Τάσης.

6. Οι πληρωμές των κατόχων άδειας παραγωγής για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών υπολογίζονται και καταβάλλονται μηνιαίως απολογιστικά. Οι μηνιαίες πληρωμές υπολογίζονται για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα ως αποτέλεσμα του γινομένου της ποσότητας της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας κατά τον υπόψη μήνα και της Μοναδιαίας Τιμής Πληρωμής για την αντίστοιχη Επικουρική Υπηρεσία για το μήνα αυτό. Οι πληρωμές των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών υπολογίζονται βάσει των σχετικών συμβάσεων.

7. Η ποσότητα παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας από κάθε Μονάδα μηνιαίως υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσοτήτων παροχής της υπόψη Επικουρικής Υπηρεσίας για όλες τις Περιόδους Κατανομής του μήνα από τη Μονάδα. Η ποσότητα παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας ανά Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται ανά Επικουρική Υπηρεσία η οποία παρέχεται από μία Μονάδα σε πραγματικό χρόνο κατόπιν Εντολής Κατανομής, ως εξής:

A) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση, ισούται με την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης της Μονάδας (σε MW). Η αριθμητική τιμή της Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής της. Στην περίπτωση που η Πρωτεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αντιστοίχως.

B) Για τη Δευτερεύουσα Ρύθμιση, ισούται με το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) του παρεχόμενου Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης (MW), αφαιρουμένων τυχόν Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας λόγω ταλαντώσεων (MW), και β) του λόγου του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε MW/λεπτό) προς τον Αναμενόμενο Ρυθμό μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε MW/λεπτό) για την τεχνολογία της Μονάδας.

Η αριθμητική τιμή του Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής του. Οι αριθμητικές τιμές των Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας και του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ, καθορίζονται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας.

Η αριθμητική τιμή του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία Μονάδων καθορίζεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, ετησίως και πριν την έναρξη του χρόνου ισχύος τους, για έκαστη από τις εξής τεχνολογίες Μονάδων: α) λιγνιτικές μονάδες, β) ατμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο Πετρέλαιο ή Φυσικό Αέριο, γ) ανθρακικές μονάδες, δ) αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου μη συνδυασμένου κύκλου και μονάδες Μηχανών Εσωτερικής Καύσεως, ε) μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου, και στ) υδροηλεκτρικές μονάδες. Οι αριθμητικές τιμές του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία μονάδων αντανακλούν το βέλτιστο ρυθμό

που δύνανται να επιτύχουν μονάδες παραγωγής της αντίστοιχης τεχνολογίας οι οποίες είναι πλήρως εφοδιασμένες με τον απαιτούμενο εξοπλισμό, και υπό συνθήκες καλής συντήρησης και λειτουργίας. Οι συνθήκες μέτρησης του ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (MW/λεπτό), ο οποίος δηλώνεται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κατανομής.

Στην περίπτωση που η Δευτερεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αναλόγως.

Γ) Για τη Ρύθμιση Τάσης ισούται με το ολοκλήρωμα κατά την εν λόγω Περίοδο Κατανομής της απολύτου τιμής της διαφοράς μεταξύ της παρεχόμενης (χωρητικής ή επαγωγικής) αέργου ισχύος και της μέγιστης συνεχούς ικανότητας αέργου ισχύος η οποία ορίζεται στο τμήμα Α2 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για το αντίστοιχο επίπεδο παραγωγής ενεργού ισχύος. Δεν καταβάλλεται πληρωμή για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας Ρύθμισης Τάσης στην περίπτωση που Μονάδα παρέχει άεργο ισχύ έως τη μέγιστη συνεχή ικανότητα αέργου ισχύος που καθορίζεται για τις συνθήκες λειτουργίας της σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

8. Η ΡΑΕ καθορίζει με αιτιολογημένη απόφασή της που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, κλείδα επιμερισμού μεταξύ των αμειβομένων Επικουρικών Υπηρεσιών, του Μηνιαίου Ποσού Χρέωσης Λόγω Επικουρικών Υπηρεσιών. Η κλείδα επιμερισμού ισχύει τουλάχιστον για ένα μήνα και δημοσιεύεται τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες πριν την έναρξη του χρόνου ισχύος της. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει εγκαίρως στη ΡΑΕ εκτίμηση της αναμενόμενης συνολικής απαιτούμενης στο μέλλον ποσότητας κάθε αμειβόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας, την οποία και δημοσιοποιεί.

9. Η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία υπολογίζεται απολογιστικά για κάθε μήνα, και είναι ίση με το λόγο της συνολικής μηνιαίως αμοιβής που προκύπτει για την εν λόγω Υπηρεσία από την εφαρμογή της κλείδας επιμερισμού στο Μηνιαίο Ποσό Χρέωσης Λόγω Επικουρικών Υπηρεσιών, με την παρασχεθείσα συνολική ποσότητα της Υπηρεσίας αυτής κατά τον υπόψη μήνα από όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες και τις Συμβεβλημένες Μονάδες.

10. Επιπροσθέτως, καταβάλλονται πληρωμές σε Κατανεμόμενες Μονάδες στις εξής περιπτώσεις:

Α) Εφόσον επιβάλλεται κατ' εκτέλεση Εντολής Κατανομής η Μονάδα να παραμείνει μη συγχρονισμένη σε ετοιμότητα παροχής Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης ή Στατής Εφεδρείας, καταβάλλεται πληρωμή ίση με το άθροισμα: α) του κόστους καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, και β) του κόστους λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως τα στοιχεία αυτά καθορίζονται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

Β) Εφόσον επιβάλλεται η Μονάδα να αποσυγχρονισθεί κατ' εκτέλεση Εντολής Κατανομής. Ειδικότερα, για τις Κατανεμόμενες Μονάδες που έχουν ενταχθεί στον ΗΕΠ, και δεν ευρίσκονται σε κατάσταση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας και για τις οποίες κατά το Πρόγραμμα Κατανομής επιβάλλεται να αποσυγχρονισθούν, καταβάλλεται

πληρωμή ίση με το κόστος αποσυγχρονισμού το οποίο λαμβάνεται ίσο με το κόστος συγχρονισμού.

11. Οι πληρωμές για Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη ή Στατή Εφεδρεία, και για τον αποσυγχρονισμό Μονάδων δεν περιλαμβάνονται στη βάση υπολογισμού και επιμερισμού του Μηνιαίου Ποσού Χρέωσης Λόγω Επικουρικών Υπηρεσιών.

12. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής πέραν της αναμενόμενης λειτουργίας της βάσει του Προγράμματος ΗΕΠ, με αποτέλεσμα την αυξημένη κατανάλωση φυσικού αερίου η οποία ενδεχομένως προκαλεί πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου, δύναται να καταβάλλεται πρόσθετη πληρωμή. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνον κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής της Μονάδας στην οποία επισυνάπτονται τα σχετικά δικαιολογητικά αναφορικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου της συγκεκριμένης Μονάδας καθώς και των λοιπών Μονάδων του ιδίου κατόχου άδειας παραγωγής. Με βάση τα δικαιολογητικά αυτά πρέπει να τεκμηριώνεται η καταβολή πρόσθετης πληρωμής για την προμήθεια καυσίμου από τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων του με καύσιμο φυσικό αέριο.

13. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκτελεί δειγματοληπτικούς ελέγχους σχετικούς με την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55, ώστε να επαληθεύεται η παροχή τους. Σε περίπτωση που κατά τη διάρκεια ενός μήνα τουλάχιστον τρεις δειγματοληπτικοί έλεγχοι τεκμηριώνουν μειωμένη παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας από Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει επιβολής κυρώσεων κατά το Άρθρο 33 του Ν.2773/1999. Σε κάθε περίπτωση, τα αποτελέσματα των δειγματοληπτικών ελέγχων κοινοποιούνται στον κάτοχο της άδειας παραγωγής και στη ΡΑΕ.

Άρθρο 329

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος

1. Για τον καθορισμό του ετήσιου κόστους του Συστήματος για το έτος 2005 ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 172 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 654/2001). Για τον καθορισμό του ετήσιου κόστους του Συστήματος για το έτος 2006 και τα επόμενα έτη ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 308 του παρόντος Κώδικα.

2. Αναφορικά με τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος:

   Α) για το έτος 2005 ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 171, και τα Άρθρα 173 έως και 175 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 654/2001),

   Β) για το έτος 2006 ισχύουν οι διατάξεις κατά το Άρθρο 171, και τα Άρθρα 173 έως και 175 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 654/2001), πλην των διατάξεων κατά το άρθρο 173 παράγραφος 3, οι οποίες αντικαθίστανται από τις διατάξεις κατά το Άρθρο 309 παράγραφος (4) του παρόντος Κώδικα,

   Γ) για το έτος 2007 και τα επόμενα έτη ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 330

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος

1. Έως την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος συστήνει και τηρεί Μητρώο ΑΔΙ και Αποθετήριο ΣΔΙ και προσδιορίζει τη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα αυτού, και καταρτίζει τον Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος για τη σύσταση του Μητρώου ΑΔΙ και του Αποθετηρίου ΣΔΙ δημοσιοποιείται με κάθε πρόσφορο μέσο και με αυτήν καλούνται οι κάτοχοι άδειας παραγωγής των Μονάδων που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων να προβούν σε κάθε νόμιμη ενέργεια, και τάσσεται προθεσμία για το σκοπό αυτό.

2. Οι κάτοχοι αδειών παραγωγής Μονάδων, οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων οφείλουν, εντός της προθεσμίας που θέτει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά την παράγραφο (1) του άρθρου αυτού, να εκδώσουν και να καταθέσουν στο Μητρώο Αποδεικτικά Διαθέσιμης Ισχύος (ΑΔΙ) για το σύνολο της Καθαρής Ισχύος κάθε Μονάδας Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί τις εγγραφές στο Μητρώο ΑΔΙ με κάθε πρόσφορο τρόπο.

Άρθρο 331

Απόδειξη επάρκειας ισχύος

1. Η υποχρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για την προσκόμιση εγγυήσεων διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας άρχεται τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποχρεούνται να προσκομίζουν εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία εκπροσωπούν ολικά ή μερικά Μετρητή κατά το τρέχον Έτος Αξιοπιστίας, οι οποίες αναλογούν στην Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπούν.

3. Έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς η υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου είναι δυνατόν να εκπληρώνεται είτε μέσω της κατάθεσης στο αποθετήριο ΣΔΙ Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος, είτε συνάπτοντας Σύμβαση Συμμετοχής στο Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Οι Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος μεταξύ κατόχου άδειας παραγωγής και Εκπροσώπου Φορτίου κατατίθενται στο αποθετήριο ΣΔΙ τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν από την έναρξη κάθε έτους Αξιοπιστίας, και για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς.

5. Η Σύμβαση Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και Εκπροσώπων Φορτίου, διέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα αυτού, και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλο τύπο πέραν της δήλωσης του Εκπρόσωπου Φορτίου ότι θα εκπληρώνει την υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος μέσω της σύμβασης αυτής.

6. Με τη Σύμβαση Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος ο Εκπρόσωπος Φορτίου αναλαμβάνει την υποχρέωση να καταβάλλει τίμημα στον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο αυτό.

7. Το τίμημα που υποχρεούται να καταβάλλει ο Εκπρόσωπος Φορτίου στο πλαίσιο της Σύμβασης Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος καθορίζεται αναλόγως της Υποχρέωσης Επάρκειας Φορτίου του εκπροσώπου αυτού κατά τις διατάξεις κατά το Άρθρο 222, πολλαπλασιαζόμενης με το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος και με Συντελεστή Εξομάλυνσης, τα οποία προσδιορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 333.

8. Στην περίπτωση σύναψης Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος μεταξύ κατόχου άδειας παραγωγής και Εκπροσώπου Φορτίου επιτρέπεται η σύναψη συναφούς οικονομικής συμφωνίας κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα.

9. Εντός μηνός από την Πρώτη Ημέρα Αναφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακοινώνει την ωριαία ζήτηση που μετρήθηκε κατά την περίοδο μεταξύ της 1ης Οκτωβρίου 2004 και της 30ής Σεπτεμβρίου 2005 για το σύνολο των Μετρητών κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου, κατά τις διατάξεις του Κώδικα. Τα στοιχεία χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας των Εκπροσώπων Φορτίου κατά το πρώτο Έτος Αξιοπιστίας μετά τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς.

Άρθρο 332

Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ορίζει ειδικό τμήμα του μητρώου ΑΔΙ στο οποίο κατατίθενται τα ΑΔΙ για τα οποία δεν έχουν συναφθεί ΣΔΙ, όπως αυτό διαπιστώνεται από το Αποθετήριο ΣΔΙ. Στα ΑΔΙ που κατατίθενται στο ειδικό αυτό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ, αναγράφεται, με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, η Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς, η οποία προσδιορίζεται κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα.

2. Η κατάθεση ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του μητρώου ΑΔΙ γίνεται κατόπιν σχετικής δήλωσης την οποία οφείλουν να υποβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν από την έναρξη κάθε έτους Αξιοπιστίας, και για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς. Η κατάθεση ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ συνιστά σύναψη σύμβασης του κατόχου άδειας παραγωγής με τον Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία παρέχει το δικαίωμα στους κατόχους άδειας παραγωγής να λαμβάνουν πληρωμές που τους αναλογούν και επάγεται την υποχρέωση αυτών να εξοφλούν τις χρεώσεις που τους αναλογούν σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που καταθέτει ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ δικαιούται να λαμβάνει πληρωμή, η οποία προσδιορίζεται από το μέγεθος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα πολλαπλασιαζόμενη με το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος, το οποίο προσδιορίζεται κατά τις διατάξεις κατά το Άρθρο 333.

Άρθρο 333

Τίμημα Συμβάσεων Συμμετοχής στον Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος

1. Το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν εισηγήσεως της ΡΑΕ, και ισχύει για τη Μεταβατική Περίοδο.

2. Για τον καθορισμό του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος λαμβάνονται υπόψη ιδίως οι δαπάνες για την εγκατάσταση Μονάδων και η διατήρηση της μέγιστης διαθεσιμότητας και αξιοπιστίας αυτών, ώστε να διασφαλίζεται η επάρκεια εγκατεστημένης ισχύος

και η ασφαλής λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνει το Σύστημα Μεταφοράς και τις Μονάδες Παραγωγής.

3. Ο Συντελεστής Εξομάλυνσης προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά από έγκριση της ΡΑΕ τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν από την έναρξη κάθε έτους Αξιοπιστίας, και για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς, ισχύει δε για το επόμενο Έτος Αξιοπιστίας και για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος από τη Δεύτερη Ημέρα Αναφοράς έως τη λήξη του πρώτου Έτους Αξιοπιστίας. Ο Συντελεστής Εξομάλυνσης υπολογίζεται ως ο λόγος της συνολικής Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος που προσδιορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για το σύνολο των ΑΔΙ τα οποία έχουν κατατεθεί από τους κατόχους άδειας παραγωγής στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ κατά το Άρθρο 332, και του αθροίσματος των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου, όπως προσδιορίζονται κατά το Άρθρο 222, και οι οποίες δεν εκπληρώνονται μέσω κατάθεσης Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος στο αποθετήριο ΣΔΙ. Η μέγιστη τιμή που μπορεί να λαμβάνει ο Συντελεστής Εξομάλυνσης είναι 1,0.

4. Εντός πέντε (5) ημερών από το τέλος κάθε μήνα του Έτους Αξιοπιστίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το τίμημα που υποχρεούνται να καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου, αναλόγως της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος τους, κοινοποιεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου κατάσταση χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος, η οποία περιλαμβάνει ιδίως τις χρεώσεις για κάθε Μετρητή και ανά Κατηγορία Μετρητών που εκπροσωπούσε ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά τις Ημέρες Κατανομής του προηγούμενου ημερολογιακού μήνα και τις συνολικές χρεώσεις.

5. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος αμφισβητεί το περιεχόμενο της κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τριών (3) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει τελική κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος και αποστέλλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται κατά το Άρθρο 10.

6. Σε κάθε περίπτωση, ο Εκπρόσωπος Φορτίου προς τον οποίο κοινοποιείται η τελική κατάσταση χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος οφείλει να εξοφλεί τις χρεώσεις που αναφέρονται σε αυτή εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της. Σε περίπτωση υπερημερίας του Εκπροσώπου Φορτίου εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα κατά το Άρθρο 194 και το Άρθρο 224.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος πιστώνει στον Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, κατά το Άρθρο 199 τα χρηματικά ποσά που καταβάλλονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου. Στον ίδιο Λογιστικό Λογαριασμό χρεώνει τις πληρωμές που καταβάλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής, οι οποίοι έχουν καταθέσει ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του Μητρώου των ΑΔΙ.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, καταβάλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής, σε τριμηνιαία βάση, πληρωμές οι οποίες αναλογούν στη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ των ΑΔΙ που έχουν κατατεθεί στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ. Στο τέλος του Έτους Αξιοπι-

στίας και κατά τη διάρκεια της εκκαθάρισης του τελευταίου τριμήνου, εφόσον διαπιστωθεί από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά από απολογιστικό έλεγχο της Διαθέσιμης Ισχύος κάθε Μονάδος, ότι κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας η απολογιστικά μετρούμενη Διαθέσιμη Ισχύς είναι μικρότερη της Διαθέσιμης Ισχύος, όπως αυτή είχε υπολογιστεί με βάση τις διατάξεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 41, κατά ποσοστό μεγαλύτερο του ΧΧ%, η πληρωμή του κατόχου της άδειας παραγωγής της Μονάδας για το τελευταίο τρίμηνο απομειώνεται κατά ποσό ίσο με το γινόμενο του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος και της διαφοράς μεταξύ (100-ΧΧ%) της Διαθέσιμης Ισχύος και της απολογιστικά μετρούμενης Διαθέσιμης Ισχύος. Το ποσοστό ΧΧ% ορίζεται σε πέντε τοις εκατό (5%). Ειδικά για τις νέες Μονάδες και αποκλειστικά για το πρώτο έτος εμπορικής λειτουργίας τους, το ποσοστό ΧΧ% δύναται να ορίζεται ειδικά ανά Μονάδα και έως δεκαπέντε τοις εκατό (15%) κατόπιν εγκρίσεως αιτήματος του ενδιαφερομένου από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 334

Λοιπές μεταβατικές διατάξεις

1. Αναφορικά με τις Μονάδες οι οποίες βρίσκονται σε εμπορική λειτουργία κατά τη δημοσίευση του παρόντος Κώδικα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, και στην περίπτωση που αυτές δεν τηρούν διατάξεις του παρόντος Κώδικα, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να υποβάλλουν αίτηση εξαίρεσης κατά το Άρθρο 315 και κατά το Άρθρο 47, έως έξι (6) μήνες μετά τη δημοσίευση του παρόντος Κώδικα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

2. Έως την έγκριση των ως άνω αιτούμενων εξαιρέσεων, η ΡΑΕ επιβεβαιώνει ότι τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εν λόγω Μονάδων, και ειδικότερα η τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, οι νεκρές ζώνες και η ικανότητα ρύθμισης συχνότητας και ενεργού ισχύος αυτών, τίθενται σε εύλογα επίπεδα. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν άμεσα κάθε σχετική πληροφορία ή τεκμηρίωση η οποία ζητείται από τη ΡΑΕ.

3. Κατά τη Μεταβατική Περίοδο, και κατ' εξαίρεση των καθοριζομένων κατά το Άρθρο 276 παράγραφος (19), ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να διασφαλίζει ότι για κάθε σημείο σύνδεσης του Δικτύου με το Σύστημα και για φόρτιση μεγαλύτερη του 50% της μέγιστης ισχύος τροφοδότησης του Δικτύου στο σημείο σύνδεσης, ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος που υπολογίζεται στο σημείο σύνδεσης για κάθε ώρα παραμένει εντός του εύρους τιμών από 0,91 επαγωγικός έως 1,0.

4. Κατά τη Μεταβατική Περίοδο δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά το Άρθρο 2 παράγραφος (1.ΣΤ) για τις συμβάσεις προμήθειας σε Πελάτες οι οποίες έχουν συναφθεί πριν τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, και οι διατάξεις κατά το Άρθρο 2 παράγραφος (1.Η). Οι Προμηθευτές οφείλουν να μεριμνήσουν ώστε κατά την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς να πληρούνται οι διατάξεις αυτές.

Άρθρο Δεύτερο

Σχέδιο τεχνικών προδιαγραφών και απαιτήσεων των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προς υποβολή στην Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης σύμφωνα με τις διατάξεις του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α' 28/20-02-2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21-07-1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 05-08-1998), περιλαμβάνεται στο Παράρτημα Α της παρούσας.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΣΧΕΔΙΟ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΩΝ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.1

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.1

Γενικές προδιαγραφές μετρητικών διατάξεων

1. Ως μετρητική διάταξη Καταχωρημένου Μετρητή νοείται ένα σύνολο εξοπλισμού, που περιλαμβάνει μετρητή, εξοπλισμό καταγραφής, εξοπλισμό διαβίβασης δεδομένων και μετασχηματιστές οργάνων.
2. Οι μετρητικές διατάξεις πρέπει να εφαρμόζουν πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS-IEC 62056 που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Οι προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζονται τόσο στους κύριους μετρητές όσο και στους μετρητές επαλήθευσης.
4. Οι μετρητές που χρησιμοποιούνται πρέπει να είναι εγκεκριμένου τύπου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει και τηρεί κατάλογο των εγκεκριμένων τύπων μετρητών, ο οποίος διατίθεται στους Χρήστες έπειτα από σχετική αίτηση.

Άρθρο Π.2

Πρότυπα μετρητών και μετασχηματιστών

Για τους μετρητές και τους μετασχηματιστές εφαρμόζονται τα ακόλουθα διεθνή πρότυπα:

Α) IEC 61036, Στατοί μετρητές Wh εναλλασσομένου ρεύματος για πραγματική ενέργεια (κλάση 1 & 2),

Β) IEC 62053-22, Στατοί μετρητές Wh εναλλασσομένου ρεύματος για πραγματική ενέργεια (κλάση 0,2S & 0,5S),

Γ) IEC 62053-23, Στατοί μετρητές Varh εναλλασσομένου ρεύματος για άεργο ενέργεια (κλάση 2 & 3),

Δ) IEC 60044-1, Μετασχηματιστές έντασης,

Ε) IEC 60044-2, Μετασχηματιστές τάσης,

ΣΤ) IEC 60044-3, Μετασχηματιστές οργάνων - Συνδυασμένοι Μ/Σ,

Ζ) IEC 62056-42/46/53/61/62, Πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS για ανταλλαγή δεδομένων, ενδείξεις μετρητών και έλεγχο τιμολογίων και φορτίων.

Άρθρο Π.3

Πρότυπα μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να πληροί τις προδιαγραφές που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου. Οι προδιαγραφές αυτές τροποποιούνται λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις με εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α’ 28/20-02-2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21-07-1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 05-08-1998).

2. Κάθε μετρητής τοποθετείται σε κατάλληλα σχεδιασμένο ερμάριο, σύμφωνα με τις απαιτήσεις περιβάλλοντος εγκατάστασης, που καθορίζει ο κατασκευαστής του, και οι οποίες εξασφαλίζουν τουλάχιστον την προστασία από υγρασία ή διείσδυση σκόνης και από φυσική ζημιά και κραδασμούς και τη διατήρηση της κατάλληλης θερμοκρασίας. Το ερμάριο πρέπει να ασφαλίζεται κατά τρόπο ώστε να εμποδίζεται η αυθαίρετη πρόσβαση σε αυτό. Για τη διενέργεια των μετρήσεων εγκαθίσταται ένας μετασχηματιστής έντασης, όπως καθορίζεται στο πρότυπο IEC 60044-1 ή σε ισοδύναμο ευρωπαϊκό πρότυπο και ένας μετασχηματιστής τάσης, όπως καθορίζεται στο πρότυπο IEC 60044-2 ή σε ισοδύναμο ευρωπαϊκό πρότυπο.

3. Όταν εγκαθίστανται ενιαίες μονάδες μετασχηματιστών τάσης και έντασης διενεργείται έλεγχος ακρίβειας, που καλύπτει και την αλληλεπίδρασή τους, όπως προβλέπεται στη διάταξη του άρθρου 8 του προτύπου IEC 60044-3.

4. Οι μετρητές συνδέονται με μετασχηματιστές τάσης και έντασης και τοποθετούνται σε ερμάριο μέτρησης που σφραγίζεται ασφαλώς και βρίσκεται κοντά στον εξοπλισμό καταγραφής δεδομένων και τηλεπικοινωνίας, σύμφωνα με τα πρότυπα IEC 62053-22 ή IEC 62053-21 που ισχύουν για αυτούς ή σύμφωνα με άλλο ισοδύναμο ευρωπαϊκό πρότυπο.

5. Η αποθήκευση των δεδομένων γίνεται είτε εσωτερικά είτε εξωτερικά του μετρητή μέσω καταγραφέα δεδομένων.

6. Όταν χρησιμοποιείται εξωτερικός καταγραφέας δεδομένων πρέπει να παρέχεται μία έξοδος ανά μετρούμενη ποσότητα.

7. Οι νέοι μετρητές και οι μετρητές που εγκαθίστανται κατ' αντικατάσταση παλαιότερων πρέπει να παρέχουν τουλάχιστον οκτώ καταγραφές καταναλισκόμενης ενέργειας και τέσσερις καταγραφές ζήτησης ισχύος. Επιπλέον, οι νέοι μετρητές καθώς και μετρητές που εγκαθίστανται σε αντικατάσταση παλαιών πρέπει να μπορούν να τηλεμετρούν τις τιμές ζήτησης και τις καταγραφές μέγιστης ζήτησης ενέργειας.

8. Οι μετρητές πρέπει να διαθέτουν έναν αθροιστικό καταχωρητή ενέργειας, που διατηρεί τη μετρημένη καταχωρημένη ποσότητα σε κάθε περίπτωση. Όλος ο εξοπλισμός της επικοινωνίας των δεδομένων πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα που αφορούν μεταφορά δεδομένων μέσω των συστημάτων τηλεπικοινωνίας.

9. Τυχόν ειδικές απαιτήσεις μόνωσης εφαρμόζονται σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής και σε αντιστοιχία με τις ειδικές απαιτήσεις του προμηθευτή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών.

10. Τα υπολογιστικά συστήματα και τα πρωτόκολλα επικοινωνίας, για τη διαδικασία συλλογής μετρήσεων, πρέπει να είναι συμβατά με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή του Συστήματος και να ικανοποιούν τα ισχύοντα πρότυπα.

Άρθρο Π.4

Ακρίβεια εξοπλισμού και όρια σφαλμάτων

1. Η ακρίβεια των διαφόρων τμημάτων της μετρητικής διάταξης πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα IEC ή άλλα αντίστοιχα ευρωπαϊκά πρότυπα.

2. Για το σκοπό των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου ως ονομαστική ισχύς του κυκλώματος σε MVA προσδιορίζεται η χαμηλότερη ονομαστική ισχύς των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων, και ιδίως η ικανότητα των μετασχηματιστών ή η ικανότητα των γραμμών του κυκλώματος. Οι προβλέψεις σχετικά με την ακρίβεια της μετρητικής διάταξης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη κάθε μελλοντική αύξηση ισχύος της ήδη υπάρχουσας βασικής εγκατάστασης. Για την εκτίμηση αυτή χρησιμοποιούνται οι μέγιστες συνεχείς ικανότητες σε MVA των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων.

3. Η κλάση ακρίβειας ή άλλο ισοδύναμο μέγεθος καθορίζονται σύμφωνα με την ικανότητα μεταφοράς της σύνδεσης σε MVA και πρέπει να αντιστοιχούν τουλάχιστον με τις προβλέψεις του παρακάτω πίνακα:

Κλάση ακριβείας εξοπλισμού				
	Ισχύς συνδέσεων			
Τύπος Εξοπλισμού	> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
Μετασχηματιστής έντασης	0,2S	0,2S	0,5S	0,5S
Μετασχηματιστής τάσης	0,2S	0,5S	0,5S	0,5S
Μετρητές	0,2S	0,5S	1	2

Άρθρο Π.5

Μετρούμενα μεγέθη και παράμετροι

1. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε Χρήστη πρέπει να μπορεί να μετρά την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kWh και την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kvarh. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε εγκατάστασης κατόχου άδειας παραγωγής και κάθε εγκατάστασης αυτοπαραγωγής πρέπει επιπλέον να μπορεί να μετρά την εξερχόμενη ενέργεια σε kWh και την εξερχόμενη ενέργεια σε kvarh. Οι μετρήσεις διεξάγονται με περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών.

2. Οι μετρητικές διατάξεις ολοκλήρωσης πρέπει να μπορούν να υπολογίζουν τη ροή της ενεργού και αέργου ισχύος στη διάρκεια κάθε περιόδου μέτρησης για κάθε οριζόμενο σημείο μέτρησης.

3. Η ποσότητα της καθαρής ενέργειας που παραδίδεται άμεσα στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από κάθε μονάδα παραγωγής, που είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, μετράται ανεξάρτητα από εκείνη που παραδίδει κάθε άλλη μονάδα.

4. Οι ποσότητες της ενέργειας που παραδίδει ένας αυτοπαραγωγός στο Σύστημα, της ενέργειας με την οποία τροφοδοτείται από το Σύστημα, καθώς και της συνολικής ενέργειας την οποία παράγει μετρώνται ανεξάρτητα.

Άρθρο Π.6

Αποθήκευση πληροφοριών

Τα μέσα που χρησιμοποιούνται για την αποθήκευση των πληροφοριών των μετρητών πρέπει να πληρούν τουλάχιστον τις εξής προϋποθέσεις:

Α) Να διαθέτουν χωρητικότητα αποθήκευσης 96 περιόδων την ημέρα τουλάχιστον για 60 ημέρες και για όλες τις τιμές ζήτησης.

Β) Οι αποθηκευμένες τιμές ζήτησης πρέπει να αντιστοιχούν σε ακέραιες τιμές kW ή kVAr ή αριθμού παλμών και να έχουν ανάλυση καλύτερη από ~0,1% σε πλήρες φορτίο.

Γ) Η ακρίβεια των τιμών ενέργειας που υπολογίζονται σύμφωνα με τις τιμές ζήτησης πρέπει να παραμένει εντός των ορίων ±0,1% σε πλήρες φορτίο της μετρούμενης ενέργειας από τον αντίστοιχο μετρητή.

Δ) Η τιμή κάθε μετρούμενης ποσότητας ενέργειας της περιόδου ζήτησης που δεν αποθηκεύθηκε για τη συγκεκριμένη περίοδο ζήτησης πρέπει να μεταφέρεται στην επόμενη περίοδο.

Ε) Σε περίπτωση βλάβης της τροφοδοσίας της μετρητικής διάταξης, η μετρητική διάταξη πρέπει να προστατεύει όλες τις πληροφορίες που αποθηκεύθηκαν έως τη χρονική στιγμή της βλάβης και να διατηρεί την ακρίβεια της ώρας κατά το Άρθρο Π.15.

ΣΤ) Σε περίπτωση διαταραχής της τάσης μέτρησης ή της παροχής τροφοδότησης του μετρητή θα πρέπει οι μετρούμενες τιμές, το ρολόι, οι παράμετροι και όλα τα δεδομένα να αποθηκεύονται σε μνήμη EEPROM για προστασία χωρίς τη χρήση μπαταρίας.

Ζ) Οι λειτουργίες «ανάγνωσης» δεν επιτρέπεται να διαγράφουν ή να τροποποιούν τα καταμετρημένα και αποθηκευμένα δεδομένα.

Η) Έπειτα από απαίτηση του ηλεκτρονικού συστήματος λήψης και αυτόματης μεταβίβασης των αποτελεσμάτων των μετρήσεων, κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να μπορεί να παρέχει οποιοδήποτε τμήμα των δεδομένων που είναι αποθηκευμένα σε αυτήν.

Άρθρο Π.7

Κύριοι μετρητές και Εναλλακτικοί μετρητές

1. Στις συνδέσεις που έχουν ισχύ μεγαλύτερη από 10 MVA τοποθετούνται κύριοι μετρητές και μετρητές επαλήθευσης (Εναλλακτικοί Μετρητές), που λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα μετασχηματιστών τάσης και έντασης.

2. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης τέτοιων τυλιγμάτων με τους κύριους μετρητές εξυπηρετούν αποκλειστικά τις συνδέσεις που ανα-

φέρονται στην προηγούμενη παράγραφο. Τα καλώδια και οι συνδέσεις σφραγίζονται με ασφαλή τρόπο.

3. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης των τυλιγμάτων με τους εναλλακτικούς μετρητές επιτρέπεται να χρησιμοποιούνται και για άλλους σκοπούς, μόνο εάν πληρούνται οι συνολικές απαιτήσεις ακρίβειας και η τιμή των επιπρόσθετων φορτίων είναι δυνατόν να ελέγχεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο κύριος μετρητής, ο μετρητής επαλήθευσης και τα επιπρόσθετα συνδεδεμένα φορτία, πρέπει να έχουν ανεξάρτητες ασφάλειες στην τροφοδοσία τους από τους μετασχηματιστές τάσης.

5. Επιπροσθέτως των βασικών μετρήσεων +A, +Ri, +Rc, οι μετρητές θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα μέτρησης απωλειών χαλκού (ανάλογα του I2) των μετασχηματιστών ισχύος-γραμμών μεταφοράς και των απωλειών σιδήρου (ανάλογα του U2) των μετασχηματιστών ισχύος. Σε αυτή την περίπτωση ο μετρητής θα πρέπει να διαθέτει τουλάχιστον τέσσερις (4) καταχωρητές για την καταγραφή των απωλειών. Για τον υπολογισμό των απωλειών αυτών θα πρέπει να προγραμματίζονται στο μετρητή η αντίσταση χαλκού των γραμμών και η αντίσταση σιδήρου και χαλκού του μετασχηματιστή, με σκοπό την καταχώρηση των κάτωθι μετρητικών ποσοτήτων:

   Α) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών χαλκού των γραμμών και των τυλιγμάτων του μετασχηματιστή,

   Β) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών σιδήρου του μετασχηματιστή ισχύος,

   Γ) Ολικών απωλειών στη θετική κατεύθυνση,

   Δ) Ολικών απωλειών στην αρνητική κατεύθυνση.

6. Περαιτέρω, κάθε μετρητής πρέπει να πληροί τις εξής προδιαγραφές:

   Α) Να διαθέτει επιπλέον καταγραφές και στις τρεις φάσεις σχετικά με την ποιότητα ισχύος και διαγνωστικών:

   - Αριθμό των βυθίσεων τάσης με τη σχετική χρονική διάρκεια,
   - Άθροισμα αρμονικών παραμορφώσεων (THD) ανά φάση της πραγματικής ενέργειας,
   - Τάση και ένταση ανά φάση,
   - Φασικές γωνίες μεταξύ τάσεων,
   - Φασικές γωνίες μεταξύ τάσης και έντασης,
   - Πτώση φάσεως,
   - Αριθμό διακυμάνσεων υπερτάσεων και υποτάσεων (με δυνατότητα προγραμματισμένων ορίων και χρονικών καθυστερήσεων).

   Για τις ανωτέρω δυνατότητες απαιτούνται πρόσθετοι διαθέσιμοι καταχωρητές.

   Β) Να διατίθεται πρόγραμμα υποστήριξης σε ευραίως διαδεδομένο λειτουργικό περιβάλλον σε φορητό υπολογιστή για την παραμετροποίηση του μετρητή μέσω οπτικής σύνδεσης, σύμφωνα με το πρότυπο IEC 62056-21 και πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS σύμφωνα με τα πρότυπα IEC 62056-42/46/53/61/62.

Γ) Να υπάρχει δυνατότητα εισαγωγής κατάλληλου κωδικού σε πολλαπλά επίπεδα α-σφαλείας για τον προγραμματισμό του μετρητή και την προστασία των παραμέτρων και των μετρήσεων.

Δ) Να παρέχεται δυνατότητα παραμετροποίησης του μετρητή για τα κάτωθι μεγέθη:

- Τιμές μετρήσεων για το πρωτεύον ή το δευτερεύον,
- Λόγο σχέσης τάσης και έντασης των μετασχηματιστών,
- Αξίες παλμών (π.χ. KWh/imp., Kvarh/imp.),
- Σημάνσεις και λειτουργικές ενδείξεις,
- Ανάλυση καταχωρητών (αριθμητήρων),
- Αριθμό και τύπο των μετρούμενων τιμών,
- Μονάδες μέτρησης και δεκαδικά ψηφία, ξεχωριστά για εισερχόμενα (+A) και εξερχόμενα (-A).

Άρθρο Π.8

Νέοι και υπάρχοντες μετασχηματιστές μετρήσεων

Εάν οι ήδη εγκατεστημένοι μετασχηματιστές μετρήσεων δεν πληρούν όλους τους όρους του παρόντος, γίνονται δεκτοί, εφόσον πληρούνται οι παρακάτω προϋποθέσεις:

Α) Σε περίπτωση σημαντικής αλλαγής στην ηλεκτρική εγκατάσταση οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές αντικαθίστανται από νέους μετασχηματιστές μετρήσεων που πληρούν τους όρους του παρόντος.

Β) Εάν οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές δεν διενεργούν αποκλειστικά τις μετρήσεις που χρειάζονται για την εκκαθάριση, πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη ώστε οι πρόσθετες φορτίσεις να ποσοτικοποιούνται και να λαμβάνονται υπόψη στη βαθμονόμηση και τις δοκιμές. Οι πρόσθετες φορτίσεις δεν επιτρέπεται να αλλάζουν χωρίς να ενημερώνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Γ) Οι κύριοι μετρητές, οι μετρητές επαλήθευσης και οι πρόσθετες φορτίσεις πρέπει να τροφοδοτούνται από τους μετασχηματιστές τάσης μέσω ανεξαρτήτων ασφαλειών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.2

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.9

Έγκριση, πιστοποίηση και δοκιμές Μετρητικών Διατάξεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για την έγκριση του τύπου κάθε μετρητή, τη διακρίβωσή του και την πραγματοποίηση δοκιμών για την πιστοποίηση της συμβατότητάς του με τις απαιτήσεις του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους όρους της άδειας κάθε Χρήστη.

2. Για την πιστοποίηση των μετρητών ισχύουν τα εξής:

Α) Κάθε νέα μετρητική διάταξη υποβάλλεται στις προβλεπόμενες δοκιμές πιστοποιήσεων. Οι δοκιμές διενεργούνται σύμφωνα με τα πρότυπα IEC που καθορίζονται στο Άρθρο Π.2.

Β) Μετά τις δοκιμές πιστοποιήσεων εκδίδονται πιστοποιητικά μετρητών, τα οποία ισχύουν για ορισμένο χρονικό διάστημα. Η διάρκεια ισχύος των πιστοποιητικών είναι δυνατόν να διαφέρει, ανάλογα με τον τύπο του μετρητή και να τροποποιείται όταν αυτό είναι αναγκαίο.

Γ) Μετά την πιστοποίηση ο μετρητής σφραγίζεται. Η σφράγιση πρέπει να διατηρείται άθικτη ώστε ο μετρητής να διατηρείται στην πιστοποιημένη κατάσταση.

Δ) Μετρητές που τίθενται εκτός λειτουργίας πιστοποιούνται εκ νέου πριν επανασυνδεθούν για χρήση, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου.

3. Τα πιστοποιητικά των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και των δοκιμών των μετρητών πρέπει να διατίθενται για επιθεώρηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Για τη μέτρηση της ενεργού και άεργου ισχύος, κάθε μετρητική διάταξη δοκιμάζεται και ρυθμίζεται ώστε να λειτουργεί εντός των συνολικών ορίων σφαλμάτων, που αναφέρονται στους πίνακες που ακολουθούν, αφού συνυπολογιστούν τυχόν σφάλματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και η αντίσταση της καλωδίωσης ή των κυκλωμάτων προστασίας. Η διάταξη ρύθμισης βασίζεται σε εθνικά ή αναγνωρισμένα διεθνή πρότυπα.

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος

ΕΝΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ

Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ισχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	1	±0,5%	± 1,0%	±2,0%	±3,0%
10% -5%	1	±0,7%	± 1,5%	±2,5%	± 3,5%
5%-1%	1	± 1,5%	±2,5%	±3,5%	±4,0%
120% -10%	0,5 επαγωγικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%
120% -10%	0,8 χωρητικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος

ΑΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ

Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ισχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	0	±4%	±4%	±4%	±4%
120% -20%	0,866 επαγωγικό	±5%	±5%	±5%	± 5%
120% -20%	0,866 χωρητικό	±5%	±5%	±5%	±5%

Άρθρο Π.10

Περιοδικός έλεγχος

1. Οι μετρητές, οι μετασχηματιστές εντάσεως και οι μετασχηματιστές τάσεως υποβάλλονται σε δοκιμές αρχικής επαλήθευσης κατά την προμήθειά τους. Για την επιβεβαίωση της λειτουργίας τους εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος, κατά το Άρθρο Π.9, είναι δυνατόν να διενεργούνται επιπλέον δοκιμές κατά τακτά χρονικά διαστήματα, ως εξής:

Συμφωνημένη ισχύς	> 50MVA	10MVA - 50MVA	1MVA - 10MVA	< 1MVA
Περιοδικότητα ελέγχου	1 έτος	3 έτη	5 έτη	5 έτη

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί ανάλογα με τη συμπεριφορά του μετρητή να επεκτείνει ή να μειώνει την περίοδο δοκιμών καθώς και να διενεργεί πρόσθετους ειδικούς ελέγχους.
3. Τόσο οι κύριοι μετρητές όσο και οι μετρητές επαλήθευσης πρέπει να διαθέτουν σε μικρή απόσταση κατάλληλα κιβώτια δοκιμών, ώστε να διευκολύνονται οι επιτόπιες δοκιμές.

Άρθρο Π.11

Έλεγχος σε ειδικές περιπτώσεις ή κατόπιν αίτησης Χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διεξάγει τους ελέγχους που κρίνει απαραίτητους, για να επιβεβαιώσει εάν η καταγραφόμενη μέτρηση ενέργειας σε κάθε σημείο μέτρησης αντανακλά την πραγματική κατανάλωση Πελάτη ή έγχυση Μονάδας.
2. Οι μετρητές ελέγχονται εκτάκτως όταν υπάρχει απόκλιση μεταξύ του κύριου μετρητή και του μετρητή επαλήθευσης μεγαλύτερη από 1,5 φορές από τα προκαθορισμένα όρια κατά το Άρθρο Π.9.
3. Κάθε Χρήστης μπορεί να απαιτεί τη διεξαγωγή δοκιμών στο μετρητή του. Εάν ο μετρητής λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος ο Χρήστης επιβαρύνεται με το κόστος των δοκιμών. Οι Χρήστες ενημερώνονται σχετικά με τις δοκιμές που πρόκειται να διεξαχθούν και τα αποτελέσματά τους, και δικαιούνται να παρίστανται κατά τη διεξαγωγή τους.

4. Κατά τη διεξαγωγή των δοκιμών διασφαλίζεται η αποφυγή ή η ελαχιστοποίηση της διάρκειας τυχόν διακοπής μέτρησης, χρησιμοποιείται διακριβωμένος εξοπλισμός δοκιμών ο οποίος έχει ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα, και πρέπει να πληρούνται τα εθνικά ή αναγνωρισμένα διεθνή πρότυπα αναφοράς. Η διεξαγωγή των δοκιμών μπορεί να ανατίθεται σε διαπιστευμένο ανεξάρτητο εργαστήριο του οποίου τα πρότυπα έχουν ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα.

5. Η μετρητική διάταξη επανατίθεται σε λειτουργία και ελέγχεται για τη λειτουργία της εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας, το συντομότερο δυνατό.

Άρθρο Π.12

Καταγραφή Αποτελεσμάτων και παρακολούθηση λειτουργίας

1. Όταν από μία δοκιμή αποδεικνύεται η ύπαρξη σφάλματος, που υπερβαίνει τα όρια που καθορίζονται στο Άρθρο Π.9, το σφάλμα αυτό καταγράφεται πριν την άμεση ρύθμιση, επισκευή ή αντικατάσταση της μετρητικής διάταξης ή τυχόν ελαττωματικού εξαρτήματός της.

2. Οι καταγραφές των σχετικών δεδομένων που απαιτούνται για τον χαρακτηρισμό μιας δοκιμής ή βαθμονόμησης ως επιτυχούς καταχωρούνται και επικαιροποιούνται, στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.

3. Για την επαλήθευση των αποτελεσμάτων που συλλέγονται τηλεμετρικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητήσει, περιοδικά, να συλλέγονται και οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών.

4. Τυχόν αποκλίσεις μεγαλύτερες του 0,1% από τη σύγκριση των τιμών της τηλεμέτρησης και της τοπικής ένδειξης των μετρητών, για το ίδιο χρονικό διάστημα, σημειώνονται και αναφέρονται για έλεγχο. Εάν από τους ελέγχους επιβεβαιωθεί υπέρβαση του ανωτέρω ορίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον υπεύθυνο για τη συντήρηση και λειτουργία του μετρητή και τους Χρήστες των οποίων η ροή ενέργειας μετράται από τους εν λόγω μετρητές, και εφαρμόζονται οι προβλεπόμενες στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαδικασίες.

Άρθρο Π.13

Προστασία μετρητών και σχετικού εξοπλισμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη σφράγιση των μετρητών, του εξοπλισμού συλλογής πληροφοριών και των συνδεδεμένων modems καθώς και των τηλεφωνικών συνδέσεων.

2. Οι μετρητές εγκαθίστανται κατά τρόπο ώστε τα αποτελέσματα των μετρήσεων που περιέχονται σε αυτούς να προστατεύονται από κάθε επιτόπια ή απομακρυσμένη ηλεκτρονική πρόσβαση, με χρήση κατάλληλων κωδικών πρόσβασης και ελέγχων ασφαλείας που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Κάθε μετρητική διάταξη μαζί με τον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης τοποθετούνται σε ασφαλές ερμάριο μέτρησης, που έχει εγκατασταθεί σε περιοχή εύκολα προσβάσιμη, ελεύθερη από εμπόδια και καλά φωτιζόμενη με τεχνητό φωτισμό. Το ερμάριο μέτρησης τοποθετείται σε εμφανές σημείο, και ασφαλίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο έλεγχος της φραγής διενεργείται σύμφωνα με διαδικασίες που καθορίζονται κατά περίπτωση από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Αποσφράγιση επιτρέπεται μόνο έπειτα από προηγούμενη συγκατάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος. Σε επείγουσες πε-

ριπτώσεις επιτρέπεται αποσφράγιση και χωρίς συγκατάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος, οπότε και ενημερώνεται στη συνέχεια άμεσα ο Διαχειριστής του Συστήματος.

4. Η πρόσβαση στη μετρητική διάταξη και στις πληροφορίες που αυτή περιέχει καθώς και στον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης διενεργείται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος.
5. Οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών πρέπει να είναι πάντοτε εύκολα αναγνώσιμες.
6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει τη θέση των σφραγίδων και τα εργαλεία σφραγίσεως και καταγράφει τα εργαλεία σφραγίσεως καθώς και τους εξουσιοδοτημένους Χρήστες στους οποίους αυτά χορηγούνται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιθεωρεί τα εργαλεία σφραγίσεως ετησίως.
7. Κάθε πρόσωπο που έχει πρόσβαση σε μετρητική διάταξη οφείλει να τη χειρίζεται με ασφαλή και προσεκτικό τρόπο και να παίρνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αποφυγή πρόκλησης ζημιών σε αυτήν. Οι Χρήστες δηλώνουν αμέσως στον προμηθευτή της μετρητικής διάταξης εγγράφως κάθε ζημία της, ανεξάρτητα από την αιτία που την προκάλεσε.

Άρθρο Π.14

Αντικατάσταση εξοπλισμού μετρήσεων

Εάν ορισμένη μετρητική διάταξη ή μέρος ή εξάρτημά της καταστραφεί ή υποστεί ζημιά ή παύσει να λειτουργεί ή βρίσκεται έξω από τα προκαθορισμένα όρια ακρίβειας, πρέπει να ρυθμίζεται, να αντικαθίσταται ή να επισκευάζεται άμεσα, ώστε να λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας το συντομότερο δυνατό και οπωσδήποτε εντός 72 ωρών.

Άρθρο Π.15

Συγχρονισμός μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη ρυθμίζεται ετησίως στη θερινή ώρα σύμφωνα με το UTC (Universal Time Clock).
2. Οι ρυθμίσεις του χρόνου επιτρέπεται να γίνονται και έπειτα από επικοινωνία με το κεντρικό σύστημα επεξεργασίας δεδομένων που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. Κάθε περίοδος ζήτησης πρέπει να αρχίζει εντός χρονικής περιόδου ± 10 δευτερολέπτων της πραγματικής ώρας. Η διάρκεια κάθε περιόδου ζήτησης πρέπει να είναι ακριβής εντός ορίων ± 0,1%, εκτός εάν ο συγχρονισμός του χρόνου έχει συμβεί σε αυτή την περίοδο.

Άρθρο Π.16

Ισχύς Προτύπων

1. Κάθε αναφορά διάταξης του παρόντος σε Πρότυπα (εθνικά ή Ευρωπαϊκά ή διεθνή) είναι ενδεικτική. Δύνανται να χρησιμοποιούνται ισοδύναμα Πρότυπα με την εξής σειρά προτεραιότητας:
   - Α) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,
   - Β) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI),
   - Γ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,

Δ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU),

Ε) Εθνικά Πρότυπα άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ευρωπαϊκής Ζώνης Ελευθέρων Συναλλαγών,

ΣΤ) Εθνικά Πρότυπα άλλων χωρών.

2. Σε κάθε περίπτωση πέραν των ανωτέρω υπό παραγράφους (Α), (Β) και (Γ), η ισοδυναμία του εκάστοτε χρησιμοποιούμενου Προτύπου πρέπει να αποδεικνύεται με μέριμνα του χρησιμοποιούντος τα Πρότυπα αυτά.

Άρθρο Τρίτο

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 9 Μαΐου 2005

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΔΗΜ. ΣΙΟΥΦΑΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: http: www.et.gr – e-mail: webmaster @ et.gr

Πληροφορίες Α.Ε. - Ε.Π.Ε. και λοιπών Φ.Ε.Κ.: 210 527 9000
Φωτοαντίγραφα παλαιών ΦΕΚ - ΒΙΒΛΙΟΘΗΚΗ - ΜΑΡΝΗ 8 - Τηλ. (210)8220885 - 8222924
Δωρεάν διάθεση τεύχους Προκηρύξεων ΑΣΕΠ αποκλειστικά από Μάρνη 8 & Περιφερειακά Γραφεία
Δωρεάν ανάγνωση δημοσιευμάτων τεύχους Α΄ από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	**(2310) 423 956**	**ΛΑΡΙΣΑ** - Διοικητήριο	**(2410) 597449**
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευριπίδου 63	**(210) 413 5228**	**ΚΕΡΚΥΡΑ** - Σαμαρά 13	**(26610) 89 122**
ΠΑΤΡΑ - Κορίνθου 327	**(2610) 638 109**		**(26610) 89 105**
	(2610) 638 110	**ΗΡΑΚΛΕΙΟ** - Πεδιάδος 2	**(2810) 300 781**
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	**(26510) 87215**	**ΛΕΣΒΟΣ** - Πλ.Κωνσταντινουπόλεως 1	**(22510) 46 654**
ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	**(25310) 22 858**		**(22510) 47 533**

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα ΦΕΚ από 1 μέχρι 16 σελίδες σε 1 euro, προσαυξανόμενη κατά 0,20 euro για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα ΦΕΚ σε 0,15 euro ανά σελίδα.

Σε μορφή CD:

Τεύχος	Περίοδος	EURO	Τεύχος	Περίοδος	EURO
Α΄	Ετήσιο	150	Αναπτυξιακών Πράξεων	Ετήσιο	50
Α	3μηνιαίο	40	Ν.Π.Δ.Δ.	Ετήσιο	50
Α΄	Μηνιαίο	15	Παράρτημα	Ετήσιο	50
Β'	Ετήσιο	300	Εμπορικής και Βιομηχανικής Ιδιοκτησίας	Ετήσιο	100
Β΄	3μηνιαίο	80	Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου	Ετήσιο	5
Β΄	Μηνιαίο	30	Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων	Ετήσιο	200
Γ	Ετήσιο	50	Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων	Εβδομαδιαίο	5
Δ΄	Ετήσιο	220	Α.Ε. & Ε.Π.Ε	Μηνιαίο	100
Δ΄	3μηνιαίο	60			

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ ειδικού ενδιαφέροντος σε μορφή cd-rom και μέχρι 100 σελίδες σε 5 euro προσαυξανόμενη κατά 1 euro ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε. και Ε.Π.Ε. σε 5 euro ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ. : τηλεφωνικά : 210 - 4071010, fax : 210 - 4071010 internet : http://www.et.gr.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

	Σε έντυπη μορφή	Από το Internet
Α΄ (Νόμοι, Π.Δ., Συμβάσεις κτλ.)	225 €	190 €
Β΄ (Υπουργικές αποφάσεις κτλ.)	320 €	225 €
Γ΄ (Διορισμοί, απολύσεις κτλ. Δημ. Υπαλλήλων)	65 €	ΔΩΡΕΑΝ
Δ΄ (Απαλλοτριώσεις, πολεοδομία κτλ.)	320 €	160 €
Αναπτυξιακών Πράξεων και Συμβάσεων (Τ.Α.Π.Σ.)	160 €	95 €
Ν.Π.Δ.Δ. (Διορισμοί κτλ. προσωπικού Ν.Π.Δ.Δ.)	65 €	ΔΩΡΕΑΝ
Παράρτημα (Προκηρύξεις θέσεων ΔΕΠ κτλ.)	33 €	ΔΩΡΕΑΝ
Δελτίο Εμπορικής και Βιομ/κής Ιδιοκτησίας (Δ.Ε.Β.Ι.)	65 €	33 €
Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου (Α.Ε.Δ.)	10 €	ΔΩΡΕΑΝ
Ανωνύμων Εταιρειών & Ε.Π.Ε.	2.250 €	645 €
Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων (Δ.Δ.Σ.)	225 €	95 €
Πρώτο (Α΄), Δεύτερο (Β΄) και Τέταρτο (Δ΄)	–	450 €

- Το τεύχος του ΑΣΕΠ (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές με την επιβάρυνση των 70 euro, ποσό το οποίο αφορά ταχυδρομικά έξοδα.
- Για την παροχή δικαιώματος ηλεκτρονικής πρόσβασης σε Φ.Ε.Κ. προηγουμένων ετών και συγκεκριμένα στα τεύχη Α΄, Β΄, Δ΄, Αναπτυξιακών Πράξεων & Συμβάσεων, Δελτίο Εμπορικής και Βιομηχανικής Ιδιοκτησίας και Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, η τιμή προσαυξάνεται πέραν του ποσού της ετήσιας συνδρομής έτους 2005, κατά 25 euro ανά έτος παλαιότητας και ανά τεύχος, για δε το τεύχος Α.Ε. & Ε.Π.Ε., κατά 30 euro.

* Οι συνδρομές του εσωτερικού προπληρώνονται στις ΔΟΥ (το ποσό συνδρομής καταβάλλεται στον κωδικό αριθμό εσόδων ΚΑΕ 2531 και το ποσό υπέρ ΤΑΠΕΤ (5% του ποσού της συνδρομής) στον κωδικό αριθμό εσόδων ΚΑΕ 3512).Το πρωτότυπο αποδεικτικό είσπραξης (διπλότυπο) θα πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στην αρμόδια Υπηρεσία του Εθνικού Τυπογραφείου.
* Η πληρωμή του υπέρ ΤΑΠΕΤ ποσοστού που αντιστοιχεί σε συνδρομές, εισπράττεται και από τις ΔΟΥ.
* Οι συνδρομητές του εξωτερικού έχουν τη δυνατότητα λήψης των δημοσιευμάτων μέσω internet, με την καταβολή των αντίστοιχων ποσών συνδρομής και ΤΑΠΕΤ .
* Οι Νομαρχιακές Αυτοδιοικήσεις, οι Δήμοι, οι Κοινότητες ως και οι επιχειρήσεις αυτών πληρώνουν το μισό χρηματικό ποσό της συνδρομής και ολόκληρο το ποσό υπέρ του ΤΑΠΕΤ.
* Η συνδρομή ισχύει για ένα ημερολογιακό έτος. Δεν εγγράφονται συνδρομητές για μικρότερο χρονικό διάστημα.
* Η εγγραφή ή ανανέωση της συνδρομής πραγματοποιείται το αργότερο μέχρι την 31ην Δεκεμβρίου κάθε έτους.
* Αντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές επιταγές και χρηματικά γραμμάτια δεν γίνονται δεκτά.

Οι υπηρεσίες εξυπηρέτησης των πολιτών λειτουργούν καθημερινά από 08.00΄ έως 13.00΄

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ